GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

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

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-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

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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 8H RRCID -> 232666 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7

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

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	691622					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	691622					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/16

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
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	0 Z	-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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 8178

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 4920

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

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

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

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

JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
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
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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-

CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-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

02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	242	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	268	1	1430	3	N	-0-					-0-
05	1674 X	1629	-0-	-45	-0-	250	1	1379	3	N	-0-					-0-
06	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	259	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	255	1	1352	3	N	-0-					-0-

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

02	3509 X	2828	-0-	-681	-0-	405	1	2421	3	N	2					23
						2	9									
03	3751 X	2743	-0-	-1008	-0-	434	1	2309	3	N	-0-					23
04	3210 X	2844	-0-	-366	-0-	419	1	2425	3	N	-0-					23
05	3317 X	3138	-0-	-179	-0-	432	1	2697	3	N	8					31
						9	9									
06	3210 X	2686	-0-	-524	-0-	366	1	2318	3	N	2					33
						2	9									
07	3038 X	1917	-0-	-1121	-0-	339	1	1575	3	N	3					36
						3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	306	1	1708	3	N	21					137
							23	9									
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	262	1	1501	3	N	34					171
							37	9									
04	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	276	1	1473	3	N	10					181
							11	9									
05	1953	X	1414	-0-	-539	-0-	216	1	1191	3	N	6					187
							7	9									
06	2100	X	1542	-0-	-558	-0-	240	1	1294	3	N	7					194
							8	9									
07	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	306	1	1621	3	N	4	166	1			32
							4	9									

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

02	1508	X	1250	-0-	-258	-0-	190	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	221	1	1266	3	N	1					1
							1	9									
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	245	1	1310	3	N	-0-					1
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	245	1	1354	3	N	-0-					1
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	240	1	1295	3	N	-0-					1
07	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	211	1	1114	3	N	-0-					1

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3288	-0-	288	288	397	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3061	N	2773	-0-	-288	-0-	378	1	2395	3	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	314	1	1677	3	N	-0-					-0-
*07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	300	1	1596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	132	1	963	3	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	105	1	663	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	415	-0-	-732	-0-	66	1	349	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	34					34
							37	9									
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	25	1	510	3	N	-0-					34
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	7					41
							8	9									

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

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
02	464	N	284	-0-	-180	-0-	280	3	4	9	Y	4	17	1			20
03	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-					20
04	600	#	515	-0-	-85	-0-	515	3			Y	-0-					20
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1	1	1064	3	Y	7	20	1			7
							8	9									
06	540	#	446	-0-	-94	-0-	1	1	444	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	527	#	395	-0-	-132	-0-	2	1	392	3	Y	1	1	8			7
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
							17	3									
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-
							100	3									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2016 - W/O TO 04-182839

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

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

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

02	3511	3511	-0-	-0-	-0-	204	1	3307	2	N	-0-						-0-
03	3816	3816	-0-	-0-	-0-	199	1	3617	2	N	-0-						-0-
04	3521	3521	-0-	-0-	-0-	141	1	3380	2	N	-0-						-0-
05	3676	3676	-0-	-0-	-0-	148	1	3528	2	N	-0-						-0-
06	3357	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	-0-						-0-
*07	3590	3590	-0-	-0-	-0-	210	1	3380	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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1506	-0-	-894	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1580	-0-	-683	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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

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

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

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 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
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

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

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	203	1	791	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	744	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	121	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	204	1	891	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	210	1	679	2	N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	193	1	715	2	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	600	-0-	-96	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	630	N	116	-0-	-514	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1537	X	1189	-0-	-348	-0-	117	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	157	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	210	1	2608	2	N	-0-					-0-
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	218	1	2810	2	N	-0-					-0-

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

02	841	N	752	-0-	-89	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

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

02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3100	-0-	-0-	3	3100	2			N	-0-					-0-
06	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	705	-0-	-349	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	677	-0-	-346	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

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

02	1015	N	907	-0-	-108	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	377	N	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

02	841	N	737	-0-	-104	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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

02	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-

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

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-

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

02	2813	X	2797	-0-	-16	-0-	33	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	34	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	72	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	49	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	39	1	2540	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	94	1	2650	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6852	X	4066	-0-	-2786	-0-	203	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	209	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	218	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	202	1	3649	2	N	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3425	2	N	-0-					-0-

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

02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1492	-0-	-338	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

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

02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2639	N	2404	-0-	-235	-0-	189	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2574	-0-	-247	-0-	207	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	214	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	226	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	1914	-0-	-576	-0-	171	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	232	1	2641	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

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

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	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
02	841	N	622	-0-	-219	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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

O											M						
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O											M						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O											M						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

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

O											M						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	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
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	196	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	264	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	271	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	281	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	271	1	2056	2	N	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1168	-0-	-723	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	923	-0-	-565	-0-	923	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	138	-0-	-152	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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

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

02	667	N	617	-0-	-50	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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

02	203	N	155	-0-	-48	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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

02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

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

02	2378	N	772	-0-	-1606	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	611	-0-	-1032	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	180	-0-	-1620	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	203	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	198	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	210	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	217	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	210	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	216	1	1115	2	N	-0-					-0-

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

02	3306	X	2105	-0-	-1201	-0-	336	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	375	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2359	-0-	-1331	-0-	452	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	397	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	423	1	2905	2	N	-0-					-0-
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	468	1	2855	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2900 N	3004	-0-	104	104	361	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	388	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2136	-0-	-654	-0-	468	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	128	-0-	-2572	-0-	23	1	105	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	387	1	2096	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

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

02	2552	X	2139	-0-	-413	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

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

02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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

02	1914	N	1707	-0-	-207	-0-	203	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	158	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	49	1	1699	2	N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					-0-

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

02	1624	N	1487	-0-	-137	-0-	117	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	911	-0-	-639	-0-	73	1	838	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1212	-0-	-408	-0-	91	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	100	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	870	N	521	-0-	-349	-0-	47	1	474	2	N	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	133	1	1513	2	N	-0-					-0-

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

02	1015	N	801	-0-	-214	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

02	609	N	587	-0-	-22	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	754	N	649	-0-	-105	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	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
02	2030	X	1732	-0-	-298	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

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

02	4727	X	4546	-0-	-181	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4323	-0-	-777	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4443	-0-	-982	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-

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

02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

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

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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

02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	308	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	44	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1024	-0-	-1256	-0-	82	1	942	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	210	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	331	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	436	1	2467	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
02	1653	N	1294	-0-	-359	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

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

02	3161	X	1789	-0-	-1372	-0-	37	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	203	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	156	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	137	1	3180	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3145	-0-	-365	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	154	1	3098	2	N	-0-					-0-

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

02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	140	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	126	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	139	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	180	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-

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

02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	145	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	112	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1951	-0-	-1273	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2580	-0-	-540	-0-	149	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2261	-0-	-963	-0-	54	1	2207	2	N	-0-					-0-

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

02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					4
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4

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

02	1566	N	1255	-0-	-311	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	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
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	116	1	4176	2	N	-0-			-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3713	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	121	1	3765	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	125	1	3968	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4040	-0-	-400	-0-	117	1	3923	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	124	1	3985	2	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2465	X	2260	-0-	-205	-0-	178	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	178	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	229	1	2840	2	N	-0-			-0-
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	240	1	2855	2	N	-0-			-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	253	1	2575	2	N	-0-			-0-
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	275	1	3127	2	N	-0-			-0-

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

02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2051	2			N	-0-			-0-

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

02	4959	X	4625	-0-	-334	-0-	771	1	3854	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	778	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	785	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	902	1	4457	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4932	-0-	-258	-0-	875	1	4057	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	886	1	4296	2	N	-0-			-0-

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

02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	122	1	1393	2	N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	144	1	1781	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	137	1	1635	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1036	-0-	-434	-0-	93	1	943	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1168	-0-	-816	-0-	94	1	1074	2	N	-0-			-0-

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

02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	277	1	1720	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	271	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	265	1	1911	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	310	1	1813	2	N	-0-			-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	241	1	1937	2	N	-0-			-0-
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	309	1	2095	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
02	2291	N	2196	-0-	-95	-0-	289	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	283	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	240	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	309	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	281	1	1958	2	N	-0-					-0-
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2149	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	205	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	233	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	139	1	3476	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	221	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3576	-0-	-324	-0-	140	1	3436	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	169	1	3621	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 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
02	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-					-0-
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	141	-0-	-120	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
02	1943	N	1937	-0-	-6	-0-	146	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	140	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	147	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	18	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	795	-0-	-1282	-0-	146	1	649	2	N	-0-					-0-

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

02	6409	X	5517	-0-	-892	-0-	261	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5429	-0-	-1515	-0-	255	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4450	-0-	-2270	-0-	120	1	4330	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3077	-0-	-3867	-0-	44	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2295	-0-	-4395	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3102	-0-	-2788	-0-	52	1	3050	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

02	14B2 EXT		4681	-0-	4681	16124	369	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	3738	-0-	-16124	-0-	300	1	3438	2	N	-0-					-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	326	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	331	1	3937	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3623	-0-	-1207	-0-	325	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	2990	-0-	-2001	-0-	241	1	2749	2	N	-0-					-0-

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

02	1479	N	1262	-0-	-217	-0-	99	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	109	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	114	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	N	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	128	1	1455	2	N	-0-					-0-

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

02	2117	N	2093	-0-	-24	-0-	145	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	127	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	105	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	155	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1940	2	N	-0-					-0-
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	155	1	2011	2	N	-0-					-0-

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

02	2117	N	1800	-0-	-317	-0-	145	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	143	1	1986	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	150	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	155	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	155	1	1694	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	205	-0-	205	882	205	2			N	-0-					-0-
03	200	N	125	-0-	-75	807	125	2			N	-0-					-0-
04	919	N	112	-0-	-807	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 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
02	0		1006	-0-	1006	9986	877	2	129	9	N	117					145
03	9986	X	-0-	-0-	-9986	-0-					N	-0-					145
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					145
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-	145	1			-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2030	X	440	-0-	-1590	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	964	-0-	-958	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	480	N	318	-0-	-162	-0-	301	2	17	9	N	15					15
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1095	2	158	9	N	144	145	1			14

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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

02	1421	X	1392	-0-	-29	-0-	1238	2	154	9	N	140	197	1			25
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	960	2	121	9	N	110					135
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1030	2	99	9	N	90	188	1			37
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1263	2	110	9	N	100					137
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1387	2	80	9	N	73	171	1			39
07	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1410	2	66	9	N	60					99

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	320	-0-	-289	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	651	X	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10					66
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	260	2	6	9	Y	5					71
04	600	N	277	-0-	-323	-0-	270	2	7	9	Y	6					77
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	2	12	9	Y	11					88
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22	9	Y	20					108
07	279	N	28	-0-	-251	-0-	27	2	1	9	Y	1					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	185	-0-	-18	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	120	-0-	-344	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1046	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1046					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1046					N	-0-					-0-

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

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

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

REN SERVICES, INC. 701670

GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	233	-0-	-115	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
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-	535	2			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289

WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3498	-0-	398	398	1749	1	1749	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

02	1073	N	961	-0-	-112	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

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

02	1508	N	1355	-0-	-153	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	20462	-0-	17362	17362	20462	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1463	-0-	-1537	15825	1463	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1537	-0-	-1563	14262	1537	3			N	-0-					-0-
06	15771	X	1509	-0-	-14262	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1485	-0-	-623	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

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

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	868	N	364	-0-	-504	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-

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

02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1537	N	1261	-0-	-276	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

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

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1182	-0-	-740	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

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

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

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

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	4	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	7	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	5	1	332	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	313	1	313	3	N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	1	3	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	1	2	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	181	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	N	-0-					-0-

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

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

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

02	1276	N	1205	-0-	-71	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
02	725	N	365	-0-	-360	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	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
02	2088	N	1904	-0-	-184	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	1835	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
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

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

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

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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	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
02	435	N	333	-0-	-102	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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 #: 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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1749	-0-	-223	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	901	-0-	-1083	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	738	-0-	-16	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	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 #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 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
02	841	N	263	-0-	-578	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	930	N	211	-0-	-719	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 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
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 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
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	612	-0-	-438	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	992	N	554	-0-	-438	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-					-0-

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
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2923	3	N	-0-					-0-
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	59	1	2887	3	N	-0-					-0-
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	46	1	2920	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	130	1	2750	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5686	-0-	2586	2586	2843	1	2843	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
02	638	N	605	-0-	-33	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	9	1	641	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	13	1	605	3	N	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	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
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	92	1	3241	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	124	1	3519	3	N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	90	1	3508	3	N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	51	1	3608	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	75	1	3421	3	N	-0-					-0-
*07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	3469	1	3469	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
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	85	1	3019	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	106	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	82	1	3197	3	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	48	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	70	1	3203	3	N	-0-					-0-
*07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	3139	1	3139	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. 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
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

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

02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	4	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	88	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	91	1	3539	3	N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	51	1	3633	3	N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	71	1	3235	3	N	-0-					-0-
*07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	3257	1	3257	3	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8613	X	7665	-0-	-948	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3998	-0-	-4961	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7720	-0-	-950	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
*07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-

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

02	1914	N	1731	-0-	-183	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	889	-0-	-1157	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

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

02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1156	-0-	-1014	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

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

02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1395	-0-	-496	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1047	-0-	-783	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

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

02	2291	N	155	-0-	-2136	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5661	-0-	-168	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	3112	-0-	-3119	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6017	-0-	-13	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
*07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

02	522	N	488	-0-	-34	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

02	0		NO RPT	-0-	-0-	42188					N	NO RPT					121
03	0		NO RPT	-0-	-0-	42188					N	NO RPT					121
04	0		NO RPT	-0-	-0-	42188					N	NO RPT					121
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	617	-0-	-778	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					92
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	N	4					96
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					96
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					96
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					96
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	-0-	1027	1027	1027	2			N	-0-					-0-
03	2791	X	1764	-0-	-1027	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	822	-0-	-888	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	2			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
02	14B2	EXT	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					-0-
03	1376	X	933	-0-	-443	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
04	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	522	N	459	-0-	-63	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6					37
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					42
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	122	2	3	9	Y	3					45
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15					60
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					67
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					67

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

02	406	N	352	-0-	-54	-0-	342	2	10	9	Y	9					51
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	130	2	8	9	Y	7					58
04	690	N	179	-0-	-511	-0-	168	2	11	9	Y	10					68
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1					69
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					69
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					47
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					47
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					47
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					47
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

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

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	90	-0-	-26	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
02	2726	N	2662	-0-	-64	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	28	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	58	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	46	1	2919	3	N	-0-					-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5424	-0-	2324	2324	2712	1	2712	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	84					241
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	220	1			21
*04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1712	2	145	9	N	132	134	1			19
05	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	2661	2			N	-0-	19	1			-0-
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3906	1245	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	4810	904	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	7523	-0-	4423	4423	6558	2	965	9	N	877	585	1			292
*04	3000	N	5570	-0-	2570	6993	5138	2	432	9	N	393	403	1			282
*05	3100	N	8108	-0-	5008	12001	7985	2	123	9	N	112	394	1			-0-
*06	3000	N	3736	-0-	736	12737	3736	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2713	-0-	-387	12350	2713	2			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

02	2784	N	2277	-0-	-507	-0-	792	1	1280	2	N	186	182	1			176
							205	9									
03	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	791	1	1392	2	N	231	345	1			62
							254	9									
04	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	437	1	720	2	N	230	170	1			122
							253	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	681	1	1503	2	N	235	186	1			171
							259	9									
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	834	1	1892	2	N	203	172	1			202
							223	9									
*07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	739	1	1936	2	N	187	182	1			207
							206	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8879	-0-	-53	-0-	672	1	8141	2	N	60					199
							66	9									
03	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	721	1	8467	2	N	92	181	1			110
							101	9									
04	9720	X	8614	-0-	-1106	-0-	700	1	7736	2	N	162					272
							178	9									
05	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	712	1	8040	2	N	76	183	1			165
							84	9									
06	9180	X	7568	-0-	-1612	-0-	684	1	6839	2	N	41					206
							45	9									
07	9486	X	5779	-0-	-3707	-0-	665	1	5007	2	N	97	181	1			122
							107	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3321	-0-	-1029	-0-	918	1	2306	2	N	88	172	1			64
							97	9									
03	4743	X	3186	-0-	-1557	-0-	936	1	2178	2	N	65					129
							72	9									
04	4590	X	3087	-0-	-1503	-0-	954	1	2060	2	N	66					195
							73	9									
05	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	1042	1	2685	2	N	69					264
							76	9									
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1051	1	2532	2	N	57	188	1			133
							63	9									
07	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	748	1	1813	2	N	121					254
							133	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-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

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1029	-0-	-769	-0-	558	1	463	2	N	7					132
							8	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	778	1	1370	2	N	-0-					132
04	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	679	1	550	2	N	-0-					132
05	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	712	1	892	2	N	-0-					132
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	668	1	915	2	N	-0-					132
07	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	533	1	568	2	N	-0-					132

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 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
02	3828	X	3776	-0-	-52	-0-	1049	1	2727	2	N	-0-					79
03	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	1163	1	2865	2	N	-0-					79
04	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	1076	1	2397	2	N	-0-					79
05	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	1068	1	2770	2	N	-0-					79
06	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	994	1	2358	2	N	-0-					79
07	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	885	1	2221	2	N	-0-					79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	232 1 122 9	63	2	N	111	188	1			110
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	253 1 59 9	87	2	N	54					164
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	661 1 74 9	1433	2	N	67					231
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	420 1 63 9	658	2	N	57	184	1			104
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	217 1 47 9	20	2	N	43					147
07	1209	N	216	-0-	-993	-0-	165 1 42 9	9	2	N	38					185

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	448	1	319	2	N	54					166
							59	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	349	1	323	2	N	18					184
							20	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	324	1	133	2	N	12					196
							13	9									
05	868	N	616	-0-	-252	-0-	356	1	250	2	N	9					205
							10	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	381	1	341	2	N	-0-					205
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	278	1	166	2	N	2					207
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2282	-0-	-386	-0-	307	1	1951	3	Y	22	61	1			82
							24	9									
03	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	331	1	2096	3	Y	23	52	1			53
							25	9									
04	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	143	1	1882	3	Y	39	45	1			47
							43	9									
05	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	180	1	2345	3	Y	61	40	1			68
							67	9									
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	5042	162	1	2255	3	Y	30	77	1			21
							33	9									
07	DLQ G-10		1987	-0-	1987	7029	146	1	1811	3	Y	27					48
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	10	1	61	3	N	-0-					85
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					85
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	37	3	N	-0-					85
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					85
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-					85
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					85

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	277 62	1 9	1755	3	N	56	191	1			128
03	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	302 57	1 9	1913	3	N	52					180
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161 64	1 9	2116	3	N	58					238
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	160 69	1 9	2079	3	N	63	189	1			112
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	148 61	1 9	2062	3	N	55					167
07	2418	N	1277	-0-	-1141	-0-	91 62	1 9	1124	3	N	56					223

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
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	95 18	1 9	602	3	Y	16	20	1			35
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	99 28	1 9	626	3	Y	25	28	1			32
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	53 61	1 9	691	3	Y	55	41	1			46
05	DLQ G-10		841	-0-	841	841	55 67	1 9	719	3	Y	61	40	1			67
06	DLQ G-10		757	-0-	757	1598	48 34	1 9	675	3	Y	31	77	1			21
07	DLQ G-10		590	-0-	590	2188	42 30	1 9	518	3	Y	27					48

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

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

02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	261	1	1656	3	N	47	189	1			43
							52	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	271	1	1715	3	N	10					53
							11	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	2010	3	N	17					70
							19	9									
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	113	1	1466	3	N	7					77
							8	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	3	N	10					87
							11	9									
07	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	117	1	1451	3	N	3					90
							3	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

02	2668	X	2315	-0-	-353	-0-	307	1	1946	3	Y	56	111	1			163
							62	9									
03	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	330	1	2094	3	Y	66	113	1			116
							73	9									
04	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	177	1	2325	3	Y	109	103	1			122
							120	9									
05	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	2722	180	1	2342	3	Y	182	109	1			195
							200	9									
06	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	5211	160	1	2228	3	Y	92	224	1			63
							101	9									
07	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	6979	125	1	1555	3	Y	80					143
							88	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1070	2	88	9	N	80					100
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1159	2	108	9	N	98	176	1			22
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1035	2	171	9	N	155	164	1			13
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1278	2	99	9	N	90					103
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1226	2	97	9	N	88	167	1			24
07	1240	N	480	-0-	-760	-0-	480	2			N	-0-	24	1			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	#	565	-0-	-1320	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	311	-0-	-1921	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	2160	#	633	-0-	-1527	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	2232	#	225	-0-	-2007	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	630	#	222	-0-	-408	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	125	1	467	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	404	2	N	-0-					-0-
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	75	1	210	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1615	-0-	1615	1615	165 20	1 9	1430	2	Y	18	12	1			6
03	T. A.	1416	-0-	1416	3031	83 86	1 9	1247	2	Y	78	27	1			57
04	T. A.	1023	-0-	1023	4054	140	1	883	2	Y	-0-	57	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4054					Y	-0-					-0-
06	4054 X	-0-	-0-	-4054	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736 X	245	-0-	-1491	-0-	64	1	181	2	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

02	T. A.	446	-0-	446	446	46	1	394	2	Y	5						179
						6	9										
03	T. A.	2564	-0-	2564	3010	160	1	2404	2	Y	-0-						179
04	T. A.	701	-0-	701	3711	96	1	605	2	Y	-0-						179
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3711					Y	-0-						179
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	711					Y	-0-						179
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-						179

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

02	T. A.	168	-0-	168	168	17	1	151	2	Y	-0-						-0-
03	T. A.	205	-0-	205	373	13	1	192	2	Y	-0-						-0-
04	T. A.	467	-0-	467	840	64	1	403	2	Y	-0-						-0-
05	T. A.	601	-0-	601	1441	127	1	474	2	Y	-0-						-0-
06	1649 N	208	-0-	-1441	-0-	47	1	161	2	Y	-0-						-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	95	1	268	2	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

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

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

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

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

02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-						-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-						-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-						-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-						-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	126	1	468	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	404	2	N	-0-					-0-
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	75	1	210	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4727	#	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					119
03	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					119
04	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					119
05	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					119
06	630		-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					119
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9302		9302	-0-	-0-	-0-	9079	2	223	9	N	203	103	1	75	8	25
06	12600		9603	-0-	-2997	-0-	9435	2	168	9	Y	153	29	8			149
07	13020		10003	-0-	-3017	-0-	9742	2	261	9	Y	237	170	1	49	8	167

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
02	2610	#	2277	-0-	-333	-0-	150	1	2118	2	Y	8	17	1			75
							9	9									
03	2573	#	2053	-0-	-520	-0-	150	1	1903	2	Y	-0-					75
04	2430	#	1979	-0-	-451	-0-	150	1	1826	2	Y	3	9	1			69
							3	9									
05	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2657	2	Y	7	9	1			67
							8	9									
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	7					74
							8	9									
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	150	1	2144	2	Y	10	9	1			75
							11	9									

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10499 - 10514

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

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

02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4667	2	Y	50						400
							55	9										
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	330	1	4130	2	Y	160	341	1				219
							176	9										
04	4440	X	3860	-0-	-580	-0-	292	1	3470	2	Y	89	153	1				155
							98	9										
05	5456	X	4386	-0-	-1070	-0-	328	1	3942	2	Y	105						260
							116	9										
06	5280	X	3957	-0-	-1323	-0-	328	1	3542	2	Y	79	157	1				182
							87	9										
07	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	339	1	3824	2	Y	76						258
							84	9										

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	93	1	1095	2	Y	1						195
							1	9										
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	3	3	1				195
							3	9										
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	Y	10	4	1	2	8		199
							11	9										
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	2	Y	9	3	8				205
							10	9										
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	129	1	1393	2	Y	4	5	1				204
							4	9										
07	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	128	1	1447	2	Y	2						206
							2	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

02	319	N	182	-0-	-137	-0-	43	1	139	3	Y	-0-					3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	355	3	Y	3					6
							3	9									
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	37	1	124	3	Y	1					7
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	Y	4					11
							4	9									
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	89	1	279	3	Y	2					13
							2	9									
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	88	1	271	3	Y	5	11	1			7
							6	9									

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	659	3	Y	3					6
							3	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	200	1	672	3	Y	4					10
							4	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	195	1	656	3	Y	4					14
							4	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	203	1	682	3	Y	5					19
							6	9									
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	201	1	628	3	Y	2					21
							2	9									
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	224	1	690	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
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

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

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
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			12	1	3
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	2	N	-0-					3
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	2					5
							2	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					5
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/2016

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

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
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

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					14
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	235 1	1 9	242	2	N	1					15
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	186	2	N	1					16
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	109	1	115	2	N	-0-					16

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4009	-0-	-863	-0-	306	1	3684	3	N	-0-					-0-
							19	4									
03	5208	X	3785	-0-	-1423	-0-	260	1	3382	3	N	-0-					-0-
							143	4									
04	4170	X	3997	-0-	-173	-0-	272	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	2572	-0-	-1737	-0-	270	1	2290	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	4170	X	3458	-0-	-712	-0-	246	1	3198	3	N	-0-					-0-
							14	4									
07	4278	X	2178	-0-	-2100	-0-	161	1	2017	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8555		6079	-0-	-2476 B	-1828	463	1	5564	3	N	21	20	1			5
							29	4	23	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1828																	
03	6355		9621	-0-	3266 B	1438	629	1	8195	3	N	410	338	1			77
							346	4	451	9							
04	6736	N	9683	-0-	2947 B	4385	623	1	8529	3	N	482	438	1			121
							1	4	530	9							
05	7095	N	9763	-0-	2668 B	7053	978	1	8285	3	N	414	417	1			118
							45	4	455	9							
06	DLQ G-10		10078	-0-	10078 B	17131	675	1	8793	3	N	518	500	1			136
							40	4	570	9							
07	DLQ G-10		10033	-0-	10033 B	27164	709	1	8895	3	N	389	361	1			158
							1	4	428	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	115	1	1387	3	N	13	14	1			3
							7	4	14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	95	1	1240	3	N	6	8	1			1
							52	4	7	9							
04	1560	N	1074	-0-	-486 B	-0-	73	1	995	3	N	5	5	1			1
							6	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	177	1	1495	3	N	7	6	1			2
							8	4	8	9							
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454 B	1454	103	1	1337	3	N	7	7	1			2
							6	4	8	9							
07	DLQ G-10		626	-0-	626 B	2080	46	1	578	3	N	2	3	1			1
							2	9									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2233	X	1940	-0-	-293		-0-	147	1	1770	3	N	13	14	1					3
								9	4	14	9									
03	2418	X	1886	-0-	-532		-0-	129	1	1685	3	N	1	4	1					-0-
								71	4	1	9									
04	2340	X	2336	-0-	-4		-0-	159	1	2174	3	N	3	2	1					1
								3	9											
05	2418	X	2154	-0-	-264		-0-	226	1	1917	3	N	1	2	2					1
								10	4	1	9									
06	DLQ	G-10	2993	-0-	2993		2993	212	1	2766	3	N	3	3	1					1
								12	4	3	9									
07	DLQ	G-10	1774	-0-	1774		4767	131	1	1641	3	N	2	2	1					1
								2	9											

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

02	1862	N	1193	-0-	-669		-0-	91	1	1096	3	N	-0-							-0-
								6	4											
03	930	N	816	-0-	-114		-0-	56	1	729	3	N	-0-							-0-
								31	4											
04	900	N	694	-0-	-206		-0-	47	1	647	3	N	-0-							-0-
05	930	N	76	-0-	-854		-0-	8	1	68	3	N	-0-							-0-
06	DLQ	G-10	249	-0-	249		249	18	1	230	3	N	-0-							-0-
								1	4											
07	DLQ	G-10	137	-0-	137		386	10	1	127	3	N	-0-							-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	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 #: 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
02	T. A.		5967	-0-	5967	21326	452	1	5430	3	N	52	56	1			12
							28	4	57	9							
03	26709	X	5383	-0-	-21326	-0-	369	1	4800	3	N	10	20	1			2
							203	4	11	9							
04	8100	X	4991	-0-	-3109	-0-	339	1	4639	3	N	11	10	1			3
							1	4	12	9							
05	8029	X	4865	-0-	-3164	-0-	510	1	4322	3	N	9	9	1			3
							23	4	10	9							
06	7080	X	5190	-0-	-1890	-0-	368	1	4787	3	N	12	12	1			3
							22	4	13	9							
07	6386	X	2955	-0-	-3431	-0-	218	1	2731	3	N	5	6	1			2
							6	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	433	1	5210	3	N	29	30	1			7
							27	4	32	9							
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	354	1	4614	3	N	22	25	1			4
							195	4	24	9							
04	2460	X	1673	-0-	-787	-0-	113	1	1551	3	N	8	10	1			2
							9	9									
05	2542	X	1064	-0-	-1478	-0-	111	1	944	3	N	4	5	1			1
							5	4	4	9							
06	1530	X	1168	-0-	-362	-0-	83	1	1080	3	N	-0-	1	1			-0-
							5	4									
07	1581	X	520	-0-	-1061	-0-	38	1	482	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	7	-0-	-2255	-0-	1	1	6	3	N	-0-	3	1			-0-
03	2449	X	117	-0-	-2332	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	2370	X	88	-0-	-2282	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	85	-0-	-2364	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5481	X	2111	-0-	-3370	-0-	161	1	1936	3	N	4	5	1			1
							10	4	4	9							
03	5859	X	1846	-0-	-4013	-0-	126	1	1639	3	N	11	10	1			2
							69	4	12	9							
04	3990	X	1062	-0-	-2928	-0-	72	1	981	3	N	8	8	1			2
							9	9									
05	4123	X	913	-0-	-3210	-0-	95	1	807	3	N	6	6	1			2
							4	4	7	9							
06	T. A.		2745	-0-	2745	2745	193	1	2520	3	N	19	16	1			5
							11	4	21	9							
07	T. A.		1418	-0-	1418	4163	104	1	1305	3	N	8	10	1			3
							9	9									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1015	X	274	-0-	-741	-0-	19	1	232	3	N	20	15	1			5
							1	4	22	9							
03	1085	X	129	-0-	-956	-0-	9	1	115	3	N	-0-	5	1			-0-
							5	4									
04	600	X	123	-0-	-477	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	629	1	7565	3	N	343	361	1			80
							39	4	377	9							
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	488	1	6360	3	N	247	280	1			47
							269	4	272	9							
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	563	1	7706	3	N	337	299	1			85
							1	4	371	9							
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	826	1	6996	3	N	270	278	1			77
							38	4	297	9							
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	649	1	8458	3	N	386	362	1			101
							38	4	425	9							
*07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	399	1	5007	3	N	170	198	1			69
							187	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	245	1	753	2	Y	-0-					28
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	267	1	791	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		933	-0-	933	933	237	1	696	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		918	-0-	918	1851	233	1	685	2	Y	-0-					28
06	1500	N	973	-0-	-527	1324	247	1	726	2	Y	-0-					28
*07	2357	N	1033	-0-	-1324	-0-	263	1	770	2	Y	-0-					28

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	#	196	-0-	-471	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	589	#	187	-0-	-402	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
04	540	#	49	-0-	-491	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	372	#	279	-0-	-93	-0-	4	1	275	2	N	-0-					-0-
*06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14413	#	7125	-0-	-7288	-0-	7052	2	73	9	N	66					174
03	15407	#	7851	-0-	-7556	-0-	7776	2	75	9	N	68	158	1			84
04	13320	#	8476	-0-	-4844	-0-	8390	2	86	9	N	78					162
05	8672	R	8672	-0-	-0-	-0-	8592	2	80	9	N	73	162	1			73
06	9148		9148	-0-	-0-	-0-	9069	2	79	9	N	72					145
*07	9021		14904	-0-	5883	5883	14761	2	143	9	N	130	162	1			113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	#	1558	-0-	-153	-0-	1558	2			N	-0-					34
03	1767	#	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					34
04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					34
05	1674	#	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					34
06	1620	#	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					34
07	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					34

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2001	#	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					115
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
	03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					107
	04	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	5435	2	18	9	Y	16					123
	05	DLQ G-10		4335	-0-	4335	9788	4299	2	36	9	Y	33					156
	06	12208	X	2420	-0-	-9788	-0-	2408	2	12	9	Y	11					167
*	07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	1					168

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	2262	#	919	-0-	-1343	-0-	233	1	686	2	N	-0-					285
	03	2418	#	1048	-0-	-1370	-0-	256	1	792	2	N	-0-					285
	04	2340	#	1002	-0-	-1338	-0-	255	1	747	2	N	-0-					285
	05	1705	#	993	-0-	-712	-0-	253	1	740	2	N	-0-					285
	06	2370	#	835	-0-	-1535	-0-	241	1	594	2	N	-0-					285
	07	2449	#	817	-0-	-1632	-0-	231	1	586	2	N	-0-					285

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

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

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	425	2	Y	7	6	1			2
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	652	2	Y	10	11	1			1
04	750	N	364	-0-	-386	-0-	27 9	1 9	328	2	Y	8	8	1			1
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	1 1	1 9	6	2	Y	1	1	1			1
06	690	N	34	-0-	-656	-0-	4 1	1 9	29	2	Y	1	1	1			1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	195	1	40	2	N	51					198
							3563	3	56	9							
03	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	166	1	30	2	N	80	185	1			93
							4011	3	88	9							
04	4470	X	3253	-0-	-1217	-0-	135	1	3094	3	N	22	71	1			44
							24	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	200	1	56	2	N	2					46
							4446	3	2	9							
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	172	1	3940	3	N	-0-					46
07	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	219	1	3805	3	N	29					75
							32	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
02	841	N	826	-0-	-15	-0-	84	1	8	2	N	-0-					50
							734	3									
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	84	1	6	2	N	-0-					50
							802	3									
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	3	N	-0-					50
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	83	1	9	2	N	-0-					50
							712	3									
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	60	1	642	3	N	-0-					50
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	72	1	649	3	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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					37
							304	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					37
							229	3									
04	1230	N	183	-0-	-1047	-0-	18	1	165	3	N	-0-					37
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	17	1	2	2	N	-0-					37
							148	3									
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	12	1	133	3	N	-0-					37
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	3	N	-0-					37

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
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	41	1	9	2	N	-0-					8
							755	3									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					8
							942	3									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	N	-0-					8
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	12	2	N	-0-					8
							970	3									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	N	92					100
							101	9									
07	992	N	784	-0-	-208	-0-	42	1	736	3	N	5					105
							6	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

02	2900	X	956	-0-	-1944	-0-	49	1	10	2	N	-0-					17
							897	3									
03	3100	X	1164	-0-	-1936	-0-	46	1	8	2	N	-0-					17
							1110	3									
04	3000	X	1312	-0-	-1688	-0-	55	1	1257	3	N	-0-					17
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	142	1	40	2	N	-0-					17
							3159	3									
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	159	1	3639	3	N	-0-					17
*07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	95	1	1649	3	N	-0-					17

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

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	N	-0-					30
							880	3									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	8	2	N	-0-					30
							988	3									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	102	1	942	3	N	-0-					30
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	110	1	12	2	N	-0-					30
							950	3									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	204	1	2169	3	N	-0-					30
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	229	1	2055	3	N	-0-					30

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

02	435	N	372	-0-	-63	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					24
							330	3									
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					24
							298	3									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					24
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	35	1	4	2	Y	-0-					24
							297	3									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					24
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					24

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

02	406	N	100	-0-	-306	-0-	5	1	1	2	N	3	3	8			17
							91	3	3	9							
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	1	1	8			17
							255	3	1	9							
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	18	3	N	5					22
							6	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					22
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-					22

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	191	1	34	2	N	31	6	8			119
							2966	3	34	9							
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	210	1	25	2	N	24	10	8			133
							3166	3	26	9							
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	212	1	27	2	N	45	15	8			163
							3011	3	50	9							
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	233	1	197	2	N	54	154	1	38	8	25
							2923	3	59	9							
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	222	1	1256	2	N	9	9	8			25
							1830	3	10	9							
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	259	1	3165	3	N	39	17	8			47
							43	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

02	1769	N	1681	-0-	-88	-0-	100	1	18	2	N	8	8	8			145
							1554	3	9	9							
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	13	2	N	37	10	8			172
							1698	3	41	9							
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	106	1	13	2	N	15	12	8			175
							1513	3	17	9							
05	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	122	1	103	2	N	22	18	8			179
							1525	3	24	9							
06	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	106	1	597	2	N	11	11	8			179
							869	3	12	9							
07	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	102	1	1250	3	N	15	15	8			179
							17	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3253	-0-	-82	-0-	167	1	35	2	N	-0-					22
							3051	3									
03	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	138	1	25	2	N	-0-					22
							3326	3									
04	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	138	1	3171	3	N	-0-					22
05	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	141	1	39	2	N	-0-					22
							3130	3									
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	125	1	2850	3	N	-0-					22
07	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	158	1	2740	3	N	-0-					22

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	327	1	58	2	N	17	8	8			31
							5085	3	19	9							
03	6262	X	5812	-0-	-450	-0-	354	1	42	2	N	63	9	8			85
							5347	3	69	9							
04	6060	X	5284	-0-	-776	-0-	342	1	43	2	N	23	17	8			91
							4874	3	25	9							
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	393	1	332	2	N	30	16	8			105
							4929	3	33	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	405	1	2286	2	N	31	61	1	10	8	65
							3331	3	34	9							
07	5859	X	5853	-0-	-6	-0-	439	1	5366	3	N	44	18	8			91
							48	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	6	6	8			122
							801	3	7	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	7	2	N	8	8	8			122
							853	3	9	9							
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	45	1	6	2	N	20	11	8			131
							636	3	22	9							
05	806	N	638	-0-	-168	-0-	43	1	36	2	N	19	109	1	12	8	29
							538	3	21	9							
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	41	1	233	2	N	5	5	8			29
							340	3	6	9							
07	744	N	471	-0-	-273	-0-	34	1	419	3	N	16	16	8			29
							18	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	177	1	17	2	N	-0-					29
							1542	3									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	166	1	12	2	N	-0-					29
							1588	3									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	165	1	1519	3	N	-0-					29
05	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	156	1	17	2	N	-0-					29
							1341	3									
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	142	1	1507	3	N	18					47
							20	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	167	1	1496	3	N	-0-					47

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	148	1	31	2	N	17					70
							2698	3	19	9							
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	121	1	22	2	N	20					90
							2908	3	22	9							
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	118	1	2710	3	N	22					112
							24	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	120	1	34	2	N	62	147	1			27
							2672	3	68	9							
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	102	1	2340	3	N	-0-					27
07	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	136	1	2359	3	N	5					32
							6	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	98	1	17	2	N	22	6	8			76
							1529	3	24	9							
03	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	106	1	13	2	N	8	8	8			76
							1601	3	9	9							
04	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	108	1	14	2	N	35	18	8			93
							1544	3	39	9							
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	121	1	102	2	N	47	17	8			123
							1520	3	52	9							
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	119	1	670	2	N	30	117	1	10	8	26
							976	3	33	9							
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	139	1	1698	3	N	50	18	8			58
							55	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	1286	-0-	-1527	-0-	74	1	13	2	N	43	3	8			136
							1152	3	47	9							
03	3007	X	1047	-0-	-1960	-0-	60	1	7	2	N	66	172	1			30
							907	3	73	9							
04	2880	X	674	-0-	-2206	-0-	43	1	5	2	N	17	7	8			40
							607	3	19	9							
05	2666	X	570	-0-	-2096	-0-	39	1	33	2	N	4	4	8			40
							494	3	4	9							
06	2580	X	756	-0-	-1824	-0-	50	1	280	2	N	16	6	8			50
							408	3	18	9							
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	38	1	461	3	N	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	1598	-0-	-8030	-0-	80	1	17	2	N	28					81
							1470	3	31	9							
03	10292	X	1255	-0-	-9037	-0-	49	1	9	2	N	24	60	1			45
							1171	3	26	9							
04	9960	X	940	-0-	-9020	-0-	39	1	901	3	N	-0-					45
05	9765	X	1164	-0-	-8601	-0-	50	1	14	2	N	-0-					45
							1100	3									
06	3750	X	1460	-0-	-2290	-0-	61	1	1399	3	N	-0-					45
07	1705	X	1161	-0-	-544	-0-	63	1	1098	3	N	-0-					45

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	25	2	N	36	27	8			245
							2221	3	40	9							
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	17	2	N	26	10	8			261
							2168	3	29	9							
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	142	1	18	2	N	13	13	8			261
							2025	3	14	9							
05	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	166	1	140	2	N	53	174	1	16	8	124
							2076	3	58	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	154	1	872	2	N	10	10	8			124
							1270	3	11	9							
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	187	1	2284	3	N	37	26	8			135
							41	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

02	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	707	1	147	2	N	10					59
							12926	3	11	9							
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	607	1	111	2	N	-0-					59
							14643	3									
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	628	1	14430	3	N	-0-					59
05	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	572	1	159	2	N	40					99
							12690	3	44	9							
06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	524	1	11982	3	N	80					179
							88	9									
*07	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	437	1	7574	3	N	65	175	1			69
							72	9									

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

02	10875	X	6361	-0-	-4514	-0-	324	1	67	2	N	35					160
							5931	3	39	9							
03	11160	X	7645	-0-	-3515	-0-	300	1	55	2	N	54	179	1			35
							7231	3	59	9							
04	9720	X	7130	-0-	-2590	-0-	297	1	6821	3	N	11					46
							12	9									
05	6975	X	6324	-0-	-651	-0-	269	1	75	2	N	-0-					46
							5980	3									
06	7410	X	5854	-0-	-1556	-0-	243	1	5563	3	N	44					90
							48	9									
07	7657	X	5427	-0-	-2230	-0-	295	1	5113	3	N	17					107
							19	9									

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

02	2900	N	3577	-0-	677	2749	183	1	38	2	N	12					83
							3343	3	13	9							
03	3100	N	3591	-0-	491	3240	141	1	26	2	N	17					100
							3405	3	19	9							
04	6240	X	3000	-0-	-3240	-0-	125	1	2875	3	N	-0-					100
05	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	109	1	30	2	N	36	47	1			89
							2418	3	40	9							
06	2880	X	2156	-0-	-724	-0-	90	1	2066	3	N	-0-					89
07	2976	X	1882	-0-	-1094	-0-	103	1	1779	3	N	-0-					89

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

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

02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	157	1	28	2	N	19	7	8			171
							2432	3	21	9							
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	183	1	22	2	N	12	9	8			174
							2763	3	13	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	178	1	22	2	N	11	11	8			174
							2535	3	12	9							
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	117	2	N	20	20	8			174
							1739	3	22	9							
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	204	1	1151	2	N	10	10	8			174
							1677	3	11	9							
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	160	1	1950	3	N	16	16	8			174
							18	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					70
							565	3									
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	23	1	4	2	N	-0-					70
							562	3									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					70
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-					70
							780	3									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					70
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS	(I) 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	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	221	1	46	2	N	30	168	1			21
								4048	3	33	9							
03	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-	195	1	36	2	N	26					47
								4709	3	29	9							
04	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	170	1	3908	3	N	26					73
								29	9									
05	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	161	1	45	2	N	82	133	1			22
								3575	3	90	9							
06	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-	153	1	3485	3	N	29					51
								32	9									
*07	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	179	1	3106	3	N	25					76
								28	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. GAS	(I) 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	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-	167	1	29	2	N	17	8	8			75
								2589	3	19	9							
03	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-	184	1	22	2	N	8	8	8			75
								2787	3	9	9							
04	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	182	1	23	2	N	12	12	8			75
								2592	3	13	9							
05	2852	X	2844	-0-		-8	-0-	194	1	164	2	N	44	67	1	16	8	36
								2438	3	48	9							
06	2760	X	2591	-0-		-169	-0-	173	1	979	2	N	11	11	8			36
								1427	3	12	9							
07	2852	X	2442	-0-		-410	-0-	183	1	2240	3	N	17	17	8			36
								19	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					20
								13	3									
*07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	90	1	16	2	N	22	8	8			99
								1391	3	24	9							
03	2232	N	1905	-0-		-327	-0-	110	1	13	2	N	105	168	1	9	8	27
								1666	3	116	9							
04	1830	N	1718	-0-		-112	-0-	110	1	14	2	N	21	13	8			35
								1571	3	23	9							
05	1612	N	953	-0-		-659	-0-	61	1	51	2	N	73	16	8			92
								761	3	80	9							
06	1830	N	1262	-0-		-568	-0-	72	1	404	2	N	179	180	1	14	8	77
								589	3	197	9							
07	1767	N	395	-0-		-1372	-0-	25	1	307	3	N	57	18	8			116
								63	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					72
							1222	3									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	45					117
							1336	3	50	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1509	3	N	34	108	1			43
							37	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	N	-0-					43
							1285	3									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	3	N	-0-					43
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	-0-					43

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	2					71
							2	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					71
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					71
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	1	2	N	-0-					71
							11	3									
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					71
							7	3									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					71

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

02	232	N	95	-0-	-137	-0-	6	1	1	2	N	-0-					93
							88	3									
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	5	1	1	2	N	-0-					93
							77	3									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					93
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	2	2	N	-0-					93
							24	3									
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	12	2	N	-0-					93
							18	3									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					93

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

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

02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	20	2	N	8	8	8			32
							1746	3	9	9							
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	147	1	18	2	N	9	9	8			32
							2228	3	10	9							
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	150	1	19	2	N	11	11	8			32
							2141	3	12	9							
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	144	1	122	2	N	7	7	8			32
							1807	3	8	9							
06	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	140	1	790	2	N	4	4	8			32
							1152	3	4	9							
07	2325	N	1450	-0-	-875	-0-	108	1	1324	3	N	16	16	8			32
							18	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					37
							273	3									
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					37
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	3	N	-0-					37
05	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
							11	3									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					37
							6	3									
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	148	1	26	2	N	7	7	8			39
							2301	3	8	9							
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	219	1	26	2	N	8	8	8			39
							3307	3	9	9							
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	239	1	30	2	N	23	11	8			51
							3403	3	25	9							
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	249	1	211	2	N	57	21	8			87
							3127	3	63	9							
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	248	1	1401	2	N	16	9	8			94
							2041	3	18	9							
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	282	1	3445	3	N	18	18	8			94
							20	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	19	1	3	2	N	-0-					31
							300	3									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					31
							382	3									
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	2	2	N	-0-					31
							269	3									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	20	2	N	-0-					31
							292	3									
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	15	1	84	2	N	-0-					31
							122	3									
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	20	1	241	3	N	-0-					31

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	389	1	23	2	N	7	7	8			17
							1995	3	8	9							
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	401	1	15	2	N	8	8	8			17
							1849	3	9	9							
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	404	1	17	2	N	13	13	8			17
							1914	3	14	9							
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	427	1	125	2	N	14	14	8			17
							1849	3	15	9							
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	407	1	775	2	N	30	10	8			37
							1128	3	33	9							
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	439	1	1950	3	N	16	16	8			37
							18	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1614	-0-	1614	1614	97 1500	1 3	17	2	N	-0-					50
03	T. A.		318	-0-	318	1932	20 296	1 3	2	2	N	-0-					50
04	T. A.		63	-0-	63	1995	4 58	1 3	1	2	N	-0-					50
05	3144	X	1149	-0-	-1995	-0-	80 1001	1 3	67 1	2 9	N	1	1	8			50
06	1680	X	55	-0-	-1625	-0-	4 30	1 3	21	2	N	-0-					50
07	1736	X	428	-0-	-1308	-0-	32	1	396	3	N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	408 6337	1 3	72 63	2 9	N	57	7	8			169
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	443 6693	1 3	53 95	2 9	N	86	191	1	10	8	54
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	337 4795	1 3	42 23	2 9	N	21	11	8			64
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	444 5570	1 3	376 43	2 9	N	39	18	8			85
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	496 4081	1 3	2802 30	2 9	N	27	10	8			102
*07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	547 75	1 9	6681	3	N	68	21	8			149

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2305	-0-	-595	-0-	133	1	24	2	N	67	10	8			126
							2074	3	74	9							
03	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	137	1	16	2	N	101	187	1	10	8	30
							2067	3	111	9							
04	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	122	1	15	2	N	10	10	8			30
							1741	3	11	9							
05	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	141	1	120	2	N	132	15	8			147
							1772	3	145	9							
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	127	1	714	2	N	87	20	8			214
							1041	3	96	9							
*07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	137	1	1670	3	N	72	178	1	29	8	79
							79	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	131	-0-	-72	-0-	8	1	1	2	N	-0-					39
							122	3									
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	1	2	N	-0-					39
							68	3									
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	1	2	N	-0-					39
							63	3									
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	4	2	N	-0-					39
							61	3									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	N	-0-					39
							99	3									
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2908	-0-	-166	-0-	172	1	30	2	N	33	10	8			147
							2670	3	36	9							
03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	195	1	23	2	N	90	167	1	8	8	62
							2951	3	99	9							
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	194	1	24	2	N	23	15	8			70
							2765	3	25	9							
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	217	1	184	2	N	50	20	8			100
							2723	3	55	9							
06	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	196	1	1104	2	N	38	11	8			127
							1609	3	42	9							
07	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	211	1	2575	3	N	54	21	8			160
							59	9									

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2016	-0-	-188	-0-	102	1	21	2	N	18					35
							1873	3	20	9							
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	88	1	16	2	N	-0-					35
							2113	3									
04	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	85	1	1959	3	N	-0-					35
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	94	1	26	2	N	64	31	1			68
							2094	3	70	9							
06	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	83	1	1899	3	N	7					75
							8	9									
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	111	1	1917	3	N	-0-					75

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	101	189	1	8	8	18
							185	3	111	9							
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	12	1	1	2	N	3	3	8			18
							176	3	3	9							
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	1	2	N	-0-					18
							90	3									
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	9	1	8	2	N	-0-					18
							117	3									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	N	-0-					18
							104	3									
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					18

OXY USA INC. 630591
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

02	0	A	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

02	2175	N	1651	-0-	-524	-0-	140	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	149	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1313	-0-	-697	-0-	148	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	817	-0-	-981	-0-	82	1	735	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	194	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	174	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2001	-0-	-429	-0-	190	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	221	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	229	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	120	1	1874	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3509	X	3305	-0-	-204	-0-	87	1	3212	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	93	1	3054	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	2828	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3875	X	3090	-0-	-785	-0-	3084	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3539	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	215	1	3347	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	258	1	1756	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	159	1	1511	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	379	1	2360	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	270	1	1561	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7019	X	7019	-0-	-0-	B	-0-	542	1 6 9	6471	2	N	5			85
03	7113	X	7113	-0-	-0-	B	-0-	580	1 8 9	6525	2	N	7			92
04	6963	X	6963	-0-	-0-	B	-0-	566	1 9 9	6388	2	N	8			100
05	7209	X	7209	-0-	-0-	B	-0-	582	1 9 9	6618	2	N	8			108
06	6992	X	6992	-0-	-0-	B	-0-	573	1 7 9	6412	2	N	6			114
*07	7447	X	7447	-0-	-0-	B	-0-	590	1 8 9	6849	2	N	7			121

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	134	1 4 9	1087	3	N	4			167
03	1392	N	1392	-0-	-0-		-0-	144	1	1248	3	N	-0-			167
04	1320	N	1164	-0-	-156		-0-	134	1 2 9	1028	3	N	2			169
05	1372	N	1372	-0-	-0-		-0-	139	1 1 9	1232	3	N	1			170
06	1350	N	1266	-0-	-84		-0-	144	1 24 9	1098	3	N	22			192
07	1209	N	1029	-0-	-180		-0-	144	1 1 9	884	3	N	1	173 1		20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1601	-0-	-52		-0-	42	1 11 9	1548	3	N	10			158
03	1798	N	1784	-0-	-14		-0-	60	1 20 9	1704	3	N	18			176
04	1745	N	1745	-0-	-0-		-0-	60	1 28 9	1657	3	N	25	178 1		23
05	1705	N	1263	-0-	-442		-0-	34	1 6 9	1223	3	N	5			28
06	1802	N	1802	-0-	-0-		-0-	58	1 9 9	1735	3	N	8			36
07	1798	N	1789	-0-	-9		-0-	60	1 17 9	1712	3	N	15			51

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	238	1	3883	3	N	27	5	8			250
							30	9									
03	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	245	1	3856	3	N	30	182	1	4	8	94
							33	9									
04	4260	X	4123	-0-	-137	-0-	237	1	3857	3	N	26					120
							29	9									
05	4433	X	3601	-0-	-832	-0-	220	1	3350	3	N	28					148
							31	9									
06	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	238	1	3857	3	N	36					184
							40	9									
*07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	246	1	4205	3	N	30	8	8			206
							33	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
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-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

02	319	N	70	-0-	-249	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	35	1	22	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

02	580	N	525	-0-	-55	-0-	58	1	467	3	N	-0-					17
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	428	3	N	-0-					17
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	57	1	461	3	N	-0-					17
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	3	N	-0-					17
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	N	-0-					17
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	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

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

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

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2016 - PLUGGED 03/28/16

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B -62721					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545						N	NO RPT					25
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

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

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

02	435	N	355	-0-	-80 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) //CONT.// 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30

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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	1160	N	1080	-0-	-80	-0-	143	1	322	2	Y	559	524	1			182
							615	9									
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	115	1	221	2	Y	577	649	1			110
							635	9									
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	102	1	216	2	Y	471	375	1			206
							518	9									
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	137	1	216	2	Y	509	595	1			120
							560	9									
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	140	1	243	2	Y	455	447	1			128
							501	9									
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1	345	2	Y	438	424	1			142
							482	9									

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

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	#	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					27
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					27
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					27
*06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	372	1	1846	2	Y	53	90	1			109
							58	9									
03	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	184	1	885	2	Y	55	89	1			75
							61	9									
04	1980	X	1074	-0-	-906	-0-	181	1	812	2	Y	74					149
							81	9									
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	442	1	2074	2	Y	49	94	1			104
							54	9									
*06	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	365	1	1680	2	Y	115	171	1			48
							127	9									
*07	3100	N	3807	-0-	707	707	1843	1	1843	2	Y	111					159
							122	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

	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
02	6032	X	5844	-0-	-188	-0-	701 1 496 9		4647	2	N	451	580	1	3162	7	80
03	6448	X	4251	-0-	-2197	-0-	539 1 319 9		3393	2	N	290	196	1			174
04	6180	X	5926	-0-	-254	-0-	439 1 553 9		4934	2	N	503	580	1			97
05	6262	X	5958	-0-	-304	-0-	366 1 551 9		5041	2	N	501	386	1			212
06	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	359 1 571 9		4317	2	N	519	576	1			155
*07	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	709 1 848 9		8945	2	N	771	762	1			164

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11810 - 11840

	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
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	502 1 46 9		6620	2	N	42	569	7			102
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619 1 121 9		7222	2	N	110					212
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	514 1 106 9		6570	2	N	96	193	1			115
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	536 1 107 9		8657	2	N	97					212
06	6870	X	6616	-0-	-254	-0-	342 1 79 9		6195	2	N	72					284
07	7099	X	4207	-0-	-2892	-0-	179 1 10 9		4018	2	N	9	193	1			100

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	27	161	7			264
							30	9									
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	32	1	204	2	N	10					274
							11	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					274
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					274
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

02	0	W	1476	-0-	1476	1476	100	1	1324	2	N	47	194	1	356	7	73
							52	9									
03	3381	X	1905	-0-	-1476	-0-	145	1	1697	2	N	57					130
							63	9									
04	2850	X	1171	-0-	-1679	-0-	81	1	1036	2	N	49					179
							54	9									
05	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	79	1	1273	2	N	56					235
							62	9									
06	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	76	1	1378	2	N	36					271
							40	9									
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	140	1	3155	2	N	81					352
							89	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

02	1334	X	1174	-0-	-160	-0-	136	1	903	2	N	123	1061	7			262
							135	9									
03	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	144	1	903	2	N	119	176	1			205
							131	9									
04	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	76	1	855	2	N	124					329
							136	9									
05	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	68	1	939	2	N	119	191	1			257
							131	9									
06	1200	X	777	-0-	-423	-0-	50	1	602	2	N	114					371
							125	9									
07	1240	X	879	-0-	-361	-0-	56	1	703	2	N	109	346	1			134
							120	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

02	725	N	637	-0-	-88	-0-	42	1	559	2	N	33	190	1	163	7	52
							36	9									
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	54	1	625	2	N	35					87
							39	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	22					109
							24	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	16					125
							18	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	29	1	522	2	N	27					152
							30	9									
07	713	N	235	-0-	-478	-0-	10	1	217	2	N	7					159
							8	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

02	812	X	714	-0-	-98	-0-	50	1	653	2	N	10	282	7			30
							11	9									
03	992	X	788	-0-	-204	-0-	62	1	720	2	N	5					35
							6	9									
04	840	X	697	-0-	-143	-0-	50	1	641	2	N	5					40
							6	9									
05	775	X	700	-0-	-75	-0-	40	1	652	2	N	7					47
							8	9									
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1683	2	N	57					104
							63	9									
*07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	26					130
							29	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	178 62	1 9	1180	2	Y	56	324	7			107
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	209 76	1 9	1318	2	Y	69	79	1			97
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	100 63	1 9	1124	2	Y	57	72	1			82
05	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2630	87 54	1 9	1202	2	Y	49	75	1			56
06	1700	N	2410	-0-	710	3340	182 33	1 9	2195	2	Y	30					86
*07	3100	N	2058	-0-	-1042	2298	147 63	1 9	1848	2	Y	57	72	1			71

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	406	X	351	-0-	-55	-0-	20 67	1 9	264	2	Y	61	46	1	183	7	40
03	1054	X	722	-0-	-332	-0-	55 20	1 9	647	2	Y	18					58
04	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	111 68	1 9	1416	2	Y	62					120
05	DLQ G-10		215	-0-	215	1810	11 21	1 9	183	2	Y	19	56	1			83
06	2392	X	582	-0-	-1810	-0-	29 24	1 9	529	2	Y	22	43	1			62
*07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	174	2	Y	1	28	1			35

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	3100	N	6293	-0-	3193	3193	417 136	1 9	5740	2	N	124					269
06	3000	N	4350	-0-	1350	4543	327 94	1 9	3929	2	N	85					354
*07	3100	N	2355	-0-	-745	3798	165 110	1 9	2080	2	N	100	190	1			264

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

02	1218	X	853	-0-	-365	-0-	183 44	1 9	626	2	N	40	670	7			120
03	1271	X	694	-0-	-577	-0-	105 13	1 9	576	2	N	12					132
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	315 47	1 9	1237	2	N	43					175
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	329 65	1 9	1263	2	N	59					234
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	236 91	1 9	985	2	N	83	188	1			129
*07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	349 66	1 9	1419	2	N	60					189

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	544	2	79	9	N	72	381	7			264
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	478	2	55	9	N	50					314
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	856	1	301	2	N	30					344
							33	9									
05	651	N	334	-0-	-317	-0-	9	1	281	2	N	40	192	1			192
							44	9									
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	10	1	333	2	N	47					239
							52	9									
07	1116	N	20	-0-	-1096	-0-	2	1	9	2	N	8					247
							9	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

02	2958	X	2345	-0-	-613	-0-	269	1	1780	2	N	269	194	1	1268	7	312
							296	9									
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	361	1	2270	2	N	320	385	1			247
							352	9									
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	163	1	1833	2	N	308	385	1			170
							339	9									
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	158	1	2180	2	N	305	191	1			284
							336	9									
06	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	153	1	1844	2	N	286	373	1			197
							315	9									
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	187	1	2355	2	N	307	190	1			314
							338	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	170					197
							187	9									
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	36	1	224	2	Y	13					210
							14	9									
04	DLQ G-10		56	-0-	56	56	4	1	48	2	Y	4	126	1			88
							4	9									
05	DLQ G-10		436	-0-	436	492	23	1	312	2	Y	92	59	1			121
							101	9									
06	649	N	157	-0-	-492	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					121
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					122
							1	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	2552	X	1684	-0-	-868	-0-	368	1	1261	2	N	50	166	7			239
							55	9									
03	2728	X	758	-0-	-1970	-0-	115	1	637	2	N	5	192	1			52
							6	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	501	1	1967	2	N	-0-					52
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	675	1	2589	2	N	23					75
							25	9									
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	534	1	2229	2	N	-0-					75
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	680	1	2765	2	N	28					124
							31	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

02	2059	X	1800	-0-	-259	-0-	222	1	1471	2	N	97	883	7			259
							107	9									
03	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	258	1	1624	2	N	156	186	1			229
							172	9									
04	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	131	1	1470	2	N	141	193	1			177
							155	9									
05	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	109	1	1504	2	N	129					306
							142	9									
06	1980	X	1403	-0-	-577	-0-	97	1	1161	2	N	132					438
							145	9									
07	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	117	1	1472	2	N	121	382	1			177
							133	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

02	0	W	11665	-0-	11665	11665	759	1	10002	2	N	822	779	1	4470	7	307
							904	9									
03	0	W	12533	-0-	12533	24198	916	1	10689	2	N	844	946	1			205
							928	9									
04	0	W	11419	-0-	11419	35617	753	1	9629	2	N	943	764	1			384
							1037	9									
05	59739	X	24122	-0-	-35617	-0-	1300	1	20998	2	N	1658	1688	1			354
							1824	9									
06	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1039	1	18838	2	N	1507	1151	1			710
							1658	9									
*07	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	794	1	17834	2	N	1262	1685	1			287
							1388	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	459	1	3041	2	N	481	386	1	2447	7	255
							529	9									
03	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	513	1	3229	2	N	496	390	1			361
							546	9									
04	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	262	1	2951	2	N	466	580	1			247
							513	9									
05	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	234	1	3227	2	N	472	388	1			331
							519	9									
06	4170	X	3573	-0-	-597	-0-	238	1	2858	2	N	434	386	1			379
							477	9									
07	4309	X	3469	-0-	-840	-0-	221	1	2791	2	N	415	579	1			215
							457	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					137
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	N	23					160
							25	9									
04	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	153	1	1718	2	N	67					227
							74	9									
05	7091	X	5146	-0-	-1945	-0-	335	1	4612	2	N	181	191	1			217
							199	9									
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	550	1	6612	2	N	266	187	1			296
							293	9									
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	586	1	7385	2	N	234	194	1			336
							257	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		224	-0-	224	224	26	1	165	2	Y	30					30
							33	9									
04	14B2 EXT		11042	-0-	11042	11266	865	1	9731	2	Y	405	256	1			179
							446	9									
05	21425	X	10159	-0-	-11266	-0-	673	1	9255	2	Y	210	128	1			261
							231	9									
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	556	1	6690	2	Y	184	383	1			62
							202	9									
07	11408	X	6019	-0-	-5389	-0-	439	1	5538	2	Y	38					100
							42	9									

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
02	2813	X	2684	-0-	-129	-0-	340	1	2255	2	Y	81	612	7			154
							89	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	405	1	2549	2	Y	100	114	1			140
							110	9									
04	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	438	1	4925	2	Y	101	113	1			128
							111	9									
05	DLQ G-10		4306	-0-	4306	9780	286	1	3934	2	Y	78	118	1			88
							86	9									
06	11832	X	2052	-0-	-9780	-0-	151	1	1815	2	Y	78					166
							86	9									
*07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	2	Y	67	117	1			116
							74	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	561	-0-	561	561	23 20	1 9	518	2	N	18					73

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	11629	X	8227	-0-	-3402	-0-	562 256	1 9	7409	2	Y	233	192	1	1726 7		166
03	11780	X	6689	-0-	-5091	-0-	516 146	1 9	6027	2	Y	133	189	1			110
04	DLQ G-10		6945	-0-	6945	6945	495 117	1 9	6333	2	Y	106	128	1			88
05	DLQ G-10		7623	-0-	7623	14568	444 15	1 9	7164	2	Y	14	63	1			39
06	33106	X	18538	-0-	-14568	-0-	943 503	1 9	17092	2	Y	457	288	1			208
*07	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	1851 638	1 9	41596	5	Y	580	628	1			160

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		178	-0-	178	178	11 13	1 9	154	2	Y	12	4	1			8
06	T. A.		8	-0-	8	186	1	1	7	2	Y	-0-					8
07	T. A.		298	-0-	298	484	21 10	1 9	267	2	Y	9					17

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

02	609	N	330	-0-	-279	-0-	39 30	1 9	261	2	Y	27					336
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	51 29	1 9	321	2	Y	26					362
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	34 44	1 9	387	2	Y	40	185	1			217
05	DLQ G-10		497	-0-	497	962	31 41	1 9	425	2	Y	37					254
06	1288	N	326	-0-	-962	-0-	23 30	1 9	273	2	Y	27					281
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22 28	1 9	280	2	Y	25					306

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	1247	X	1075	-0-	-172	-0-	132	1	875	2	N	62	424	7			201
							68	9									
03	1333	X	1204	-0-	-129	-0-	156	1	982	2	N	60					261
							66	9									
04	1230	X	1045	-0-	-185	-0-	80	1	899	2	N	60					321
							66	9									
05	1240	X	1114	-0-	-126	-0-	71	1	973	2	N	64	193	1			192
							70	9									
06	1200	X	865	-0-	-335	-0-	62	1	751	2	N	47					239
							52	9									
07	1209	X	962	-0-	-247	-0-	65	1	814	2	N	75					314
							83	9									

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	30	1	399	2	Y	66	124	1	344	7	109
							73	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	64					173
							70	9									
04	DLQ G-10		170	-0-	170	170	8	1	106	2	Y	51					224
							56	9									
05	DLQ G-10		480	-0-	480	650	21	1	332	2	Y	115	136	1			203
							127	9									
06	1189	X	539	-0-	-650	-0-	20	1	355	2	Y	149	144	1			208
							164	9									
*07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	152	161	1			199
							167	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	687	-0-	-96	-0-	42	1	548	2	N	88					195
							97	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	54	1	628	2	N	-0-	155	1			40
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	45	1	581	2	N	-0-					40
05	744	N	152	-0-	-592	-0-	9	1	143	2	N	-0-					40
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	29	1	531	2	N	-0-					40
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	23	1	508	2	N	-0-					40

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	14164	-0-	14164	14164	981	1	12928	2	Y	232	200	1	2182	7	173
							255	9									
03	26001	X	11837	-0-	-14164	-0-	922	1	10763	2	Y	138	196	1			115
							152	9									
04	DLQ G-10		16273	-0-	16273	16273	1134	1	14512	2	Y	570	407	1			278
							627	9									
05	43227	X	26954	-0-	-16273	-0-	1537	1	24815	2	Y	547	510	1			315
							602	9									
06	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	1238	1	22440	2	Y	181	288	1			208
							199	9									
*07	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	889	1	19987	2	Y	437	514	1			131
							481	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

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

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
02	261 #	74	-0-	-187	-0-	5	1	69	2	N	-0-	1	7			82
03	124 #	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					82
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82

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
*08	8742	7240	-0-	-1502	33972	295 1 262 9	6683 2	Y	238	211 0	4 1	182
*09	8402	7373	-0-	-1029	32943	295 1	7078 2	Y	-0-	7 0		175
*10	8680	7314	-0-	-1366	31577	303 1 193 9	6818 2	Y	175	175 0		175
11	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	23687			Y	NO RPT			175
12	8029 #	NO RPT	-0-	-8029	15658			Y	NO RPT			175
01	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	8342			Y	NO RPT			175
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342			Y	NO RPT			175

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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

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

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

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

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

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

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					88
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	#	93	-0-	-1705	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	510	#	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

02	0	N	-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-

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

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

02	10063	X	9199	-0-	-864	-0-	9155	3	44	9	Y	40	36	1			11
03	11129	X	9660	-0-	-1469	-0-	9609	3	51	9	Y	46	49	1			8
04	10770	X	7013	-0-	-3757	-0-	6971	3	42	9	Y	38	38	1			8
05	10168	X	7764	-0-	-2404	-0-	7714	3	50	9	Y	45	45	1			8
06	9510	X	7480	-0-	-2030	-0-	7444	3	36	9	Y	33	34	1			7
07	9827	X	5764	-0-	-4063	-0-	5743	3	21	9	Y	19	21	1			5

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

02	957 N	497	-0-	-460	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	476	-0-	-516	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	351	-0-	-369	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	228	-0-	-222	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4093	3	79	9	Y	72	101	1			107
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4676	3	108	9	Y	98	109	1			96
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4638	3	108	9	Y	98					194
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4947	3	125	9	Y	114	115	1			193
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4553	3	107	9	Y	97	117	1			173
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					173

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

02	7163 X	4508	-0-	-2655	-0-	4436	3	72	9	Y	65	94	1			97
03	6138 X	4649	-0-	-1489	-0-	4577	3	72	9	Y	65	87	1			75
04	5580 X	4324	-0-	-1256	-0-	4255	3	69	9	Y	63					138
05	5208 X	4476	-0-	-732	-0-	4388	3	88	9	Y	80	81	1			137
06	4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4353	3	64	9	Y	58	78	1			117
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					117

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3886	X	2814	-0-	-1072	-0-	2712	3	102	9	Y	93	72	1			108
03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2830	3	108	9	Y	98	140	1			66
04	3240	X	2730	-0-	-510	-0-	2642	3	88	9	Y	80	68	1			78
05	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2654	3	57	9	Y	52	60	1			70
06	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	2555	3	68	9	Y	62	60	1			72
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	12528	X	10246	-0-	-2282	-0-	10062	3	184	9	Y	167	124	1			184
03	10850	X	10717	-0-	-133	-0-	10529	3	188	9	Y	171	244	1			111
04	10530	X	9930	-0-	-600	-0-	9758	3	172	9	Y	156	127	1			140
05	10881	X	10071	-0-	-810	-0-	9911	3	160	9	Y	145	135	1			150
06	10590	X	10095	-0-	-495	-0-	9949	3	146	9	Y	133	132	1			151
07	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					151

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18					64
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					82
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					100
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	968	2	20	9	N	18					118
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	954	2	20	9	N	18					136
*07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					153

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	1050	-0-	-52	-0-	1050	2			N	-0-					175
03	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					175
04	1080	X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					175
05	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					175
06	1080	X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					175
07	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1324	-0-	-39	-0-	1324	2			N	-0-					189
03	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	2			N	-0-					189
04	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1194	2			N	-0-					189
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					189
06	1380	X	1190	-0-	-190	-0-	1190	2			N	-0-					189
07	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					189

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	906	-0-	-22	-0-	906	2			N	-0-					49
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					49
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					49
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	916	2	2	9	N	2					51
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					54
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	869	2	1	9	N	1					55

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10					42
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	N	8					50
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					57
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1349	2	9	9	N	8					65
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12					77
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	N	11					88

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1863	-0-	-457	-0-	1862	2	1	9	N	1					145
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6311	2	61	9	N	55					200
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6234	2	33	9	N	30					230
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6177	2	40	9	N	36					266
06	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	5734	2	52	9	N	47	185	1			128
07	6479	X	5703	-0-	-776	-0-	5663	2	40	9	N	36					164

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	633	-0-	-5	-0-	633	2			N	-0-					74
03	713	X	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					74
04	690	X	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					74
05	713	X	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					74
06	660	X	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					74
07	682	X	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					144
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	X	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					37
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

02	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					124
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	308	1	3001	2	N	116	176	1			166
							128	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	569	1	4008	2	N	187	181	1			172
							206	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	330	1	2621	2	N	109	163	1			118
							120	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	277	1	4065	2	N	158	172	1			104
							174	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	162	1	2688	2	N	74					178
							81	9									
*07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	299	1	3906	2	N	70	180	1			68
							77	9									

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	261	1	2175	2	N	34					80
							37	9									
03	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	279	1	2072	2	N	30					110
							33	9									
04	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	270	1	1931	2	N	88	171	1			27
							97	9									
05	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	279	1	1528	2	N	35					62
							39	9									
06	2550	X	2315	-0-	-235	-0-	270	1	1991	2	N	49					111
							54	9									
07	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	261	1	1611	2	N	46					157
							51	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
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-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4147	X	3915	-0-	-232	-0-	3771	2	144	9	N	131	176	1			93
03	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3832	2	77	9	N	70					163
04	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3548	2	73	9	N	66	175	1			54
05	4185	X	3425	-0-	-760	-0-	3381	2	44	9	N	40					94
06	4050	X	2050	-0-	-2000	-0-	1989	2	61	9	N	55					149
07	4185	X	1462	-0-	-2723	-0-	1345	2	117	9	N	106	170	1			85

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2667	-0-	-59	-0-	232	1	2431	2	N	4					167
							4	9									
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	248	1	2535	2	N	2					169
							2	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	2	N	3					172
							3	9									
05	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	248	1	2361	2	N	24					196
							26	9									
06	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	240	1	2378	2	N	3					199
							3	9									
07	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	232	1	2277	2	N	11					210
							12	9									

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
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	641	1	6233	2	N	1					147
							1	9									
03	5890	X	763	-0-	-5127	-0-	95	1	668	2	N	-0-					147
04	5700	X	1466	-0-	-4234	-0-	164	1	1301	2	N	1					148
							1	9									
05	5890	X	2379	-0-	-3511	-0-	152	1	2227	2	N	-0-					148
06	5700	X	2870	-0-	-2830	-0-	163	1	2705	2	N	2					150
							2	9									
07	5890	X	2504	-0-	-3386	-0-	178	1	2326	2	N	-0-					150

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

02	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	159	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	201	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1224	-0-	-481	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	191	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3110	-0-	110	110	348	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2672	N	2562	-0-	-110	-0-	163	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	N	-0-					-0-
*07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

02	1827	X	1045	-0-	-782	-0-	97	1	947	2	N	1					76
							1	9									
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	266	1	1875	2	N	-0-					76
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1593	2	N	35					111
							39	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	109	1	1603	2	N	28					139
							31	9									
06	2070	X	962	-0-	-1108	-0-	54	1	904	2	N	4					143
							4	9									
07	2139	X	1345	-0-	-794	-0-	95	1	1249	2	N	1					144
							1	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

02	6496	X	5958	-0-	-538	-0-	5921	1	37	9	N	34					191
03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6312	1	18	9	N	16	175	1			32
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6511	1	8	9	N	7					39
05	6355	X	6271	-0-	-84	-0-	6228	1	43	9	N	39					78
06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	5972	1	32	9	N	29					107
07	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	5604	1	63	9	N	57					164

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
02	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	156	1	1006	2	N	59					220
							65	9									
03	1922	X	1031	-0-	-891	-0-	125	1	895	2	N	10					230
							11	9									
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	542	1	1008	2	N	59	166	1			123
							65	9									
05	1426	X	1050	-0-	-376	-0-	116	1	925	2	N	8					131
							9	9									
06	1260	X	979	-0-	-281	-0-	101	1	872	2	N	5					136
							6	9									
07	1643	X	1017	-0-	-626	-0-	141	1	854	2	N	20					156
							22	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	865	1	5569	2	N	87					199
							96	9									
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	924	1	6626	2	N	34	166	1			67
							37	9									
04	6990	X	953	-0-	-6037	-0-	333	1	618	2	N	2					69
							2	9									
05	7223	X	6397	-0-	-826	-0-	712	1	5656	2	N	26					95
							29	9									
06	6990	X	6836	-0-	-154	-0-	706	1	6078	2	N	47					142
							52	9									
07	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	890	1	5378	2	N	41					183
							45	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
02	3683	X	2946	-0-	-737	-0-	275	1	2670	2	N	1					71
							1	9									
03	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	363	1	2559	2	N	9					80
							10	9									
04	3810	X	3101	-0-	-709	-0-	347	1	2754	2	N	-0-					80
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	231	1	3389	2	N	3					83
							3	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	448	1	7449	2	N	38					121
							42	9									
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	229	1	2997	2	N	15					136
							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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12731	X	11502	-0-	-1229	-0-	11187	2	315	9	N	286	177	1			206
03	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	13719	2	330	9	N	300	361	1			145
04	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13367	2	292	9	N	265	175	1			235
05	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12368	2	270	9	N	245	354	1			126
06	13170	X	11972	-0-	-1198	-0-	11722	2	250	9	N	227	179	1			174
07	13609	X	10671	-0-	-2938	-0-	10466	2	205	9	N	186	177	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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	429	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	426	1	775	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	402	1	656	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	482	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	333	1	842	2	N	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	541	1	731	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
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1570	1	2704	2	N	-0-					36
03	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1557	1	2832	2	N	-0-					36
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1607	1	2620	2	N	39	39	1			36
							43	9									
05	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	1650	1	2689	2	N	-0-					36
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	1205	1	3044	2	N	-0-					36
07	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	1646	1	2224	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
02	1131	X	1124	-0-	-7	-0-	413	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	414	1	753	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	435	1	710	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	448	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1005	-0-	-165	-0-	285	1	720	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	999	-0-	-210	-0-	425	1	574	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
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	1652	1	3915	2	N	-0-					248
03	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	1740	1	3976	2	N	-0-					248
04	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	1657	1	4159	2	N	-0-					248
05	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	1720	1	4229	2	N	-0-					248
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1480	1	4400	2	N	-0-					248
07	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	2132	1	3416	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
02	1943	X	1844	-0-	-99	-0-	547	1	1297	2	N	-0-					147
03	2077	X	1920	-0-	-157	-0-	584	1	1336	2	N	-0-					147
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	562	1	1411	2	N	-0-					147
05	2046	X	1996	-0-	-50	-0-	577	1	1419	2	N	-0-					147
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	488	1	1450	2	N	-0-					147
07	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	610	1	978	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	X	794	-0-	-47	-0-	236	1	558	2	N	-0-					57
03	930	X	766	-0-	-164	-0-	233	1	533	2	N	-0-					57
04	900	X	794	-0-	-106	-0-	226	1	568	2	N	-0-					57
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	266	1	654	2	N	-0-					57
06	840	X	808	-0-	-32	-0-	203	1	605	2	N	-0-					57
07	837	X	761	-0-	-76	-0-	292	1	469	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	436	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	182	1	415	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	185	1	456	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	155	1	460	2	N	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	205	1	329	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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
02	232	X	48	-0-	-184	-0-	14	1	34	2	N	-0-					77
03	248	X	27	-0-	-221	-0-	8	1	19	2	N	-0-					77
04	210	X	14	-0-	-196	-0-	4	1	10	2	N	-0-					77
05	217	X	57	-0-	-160	-0-	16	1	41	2	N	-0-					77
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	2	N	-0-					77
*07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	32	1	50	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
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	430	1	1020	2	N	-0-					70
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	436	1	997	2	N	-0-					70
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	417	1	1046	2	N	-0-					70
05	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	423	1	1039	2	N	-0-					70
06	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	335	1	996	2	N	-0-					70
07	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	497	1	797	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	116	1	281	2	N	-0-					162
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	118	1	258	2	N	-0-					162
04	360	X	277	-0-	-83	-0-	98	1	179	2	N	-0-					162
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	92	1	199	2	N	14					176
							15	9									
06	420	X	277	-0-	-143	-0-	92	1	185	2	N	-0-					176
07	434	X	279	-0-	-155	-0-	91	1	188	2	N	-0-					176

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	X	596	-0-	-332	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3277	X	3049	-0-	-228	-0-	890	1	2159	2	Y	-0-					97
03	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	913	1	1991	2	Y	-0-					97
04	3150	X	2514	-0-	-636	-0-	892	1	1622	2	Y	-0-					97
05	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	885	1	1908	2	Y	80					177
							88	9									
06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	964	1	1935	2	Y	-0-	168	1			9
07	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	963	1	1974	2	Y	12					21
							13	9									

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
02	2900	N	3622	-0-	722	722	3622	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	449	-0-	-722	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	540	1	9140	2	N	-0-					-0-
*07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	540	1	5405	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

02	27637	X	21656	-0-	-5981	-0-	700	1	20898	2	Y	53					129
							58	9									
03	29543	X	16448	-0-	-13095	-0-	748	1	15614	2	Y	78	155	1			52
							86	9									
04	25200	X	3859	-0-	-21341	-0-	169	1	3689	2	Y	1					53
							1	9									
05	23126	X	21627	-0-	-1499	-0-	24	1	21542	2	Y	55					108
							61	9									
06	22410	X	21497	-0-	-913	-0-	21489	2	8	9	Y	7					115
07	23157	X	20644	-0-	-2513	-0-	20625	2	19	9	Y	17	73	1			59

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

02	2117	#	1064	-0-	-1053	-0-	1064	2			N	-0-					19
03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					19
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					19
05	1147	#	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					19
06	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					19
07	1147	#	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1020	1	2536	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4951	-0-	1851	1851	1195	1	3756	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4230	-0-	4230	6081	1062	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4886	-0-	4886	10967	1217	1	3669	2	Y	-0-					-0-
06	15983	X	5016	-0-	-10967	-0-	1183	1	3833	2	Y	-0-					-0-
*07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1260	1	3365	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	505	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	466	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	467	1	1394	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3833	491	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1929	-0-	429	4262	455	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1763	-0-	-1337	2925	480	1	1283	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1002	-0-	-825	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	2871	X	2647	-0-	-224	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2319	3	N	1					17
							1	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	3	N	1	1	1			17
							1	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	78	1	1889	3	N	-0-					17
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1887	3	N	4	3	1			18
							4	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1846	3	N	1	1	1			18
							1	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					18

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1731	3	Y	1					2
							1	9									
06	3000	N	3126	-0-	126	126	130	1	2988	3	Y	7					9
							8	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	986	X	582	-0-	-404	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	562	-0-	-771	-0-	23	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	Y	3					3
							3	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					3
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	3	Y	3					6
							3	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	93	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	62	1	1361	3	Y	5					5
							6	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	56	1	1254	3	Y	-0-					5
06	2220	N	1152	-0-	-1068	-0-	48	1	1101	3	Y	3					8
							3	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	3391	3	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	132	1	3105	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	135	1	2971	3	Y	12					12
							13	9									
05	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	133	1	2979	3	Y	1					13
							1	9									
06	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	97	1	2236	3	Y	5					18
							6	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	69	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	3	Y	6					6
							7	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	3	Y	-0-					6
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1180	3	Y	3					9
							3	9									
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6677	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	6330	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	7020	X	6838	-0-	-182	-0-	6834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1267	-0-	-623	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	2215	-0-	-67	-0-	2215	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	1922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	2217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2730	X	2000	-0-	-730	-0-	1999	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	N	147	93	1			71
							162	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	539	3	N	167	123	1			115
							184	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	N	5	71	1			49
							6	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	974	3	N	144	98	1			95
							158	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	860	3	N	6	78	1			23
							7	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	N	7					7
							8	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	3	N	-0-					7
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	3	N	-0-					7
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	3	N	5					12
							6	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	837	N	459	-0-	-378	-0-	16	1	382	3	N	55	51	1			4
							61	9									
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	16	1	379	3	N	-0-					4
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-					4
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	15	1	338	3	N	-0-					4
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	2156	-0-	-1759	-0-	90	1	2066	3	N	-0-					4
03	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	164	1	3869	3	N	-0-					4
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	165	1	3973	3	N	139	98	1			45
							153	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	163	1	3989	3	N	19	35	1			29
							21	9									
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	163	1	3863	3	N	165	92	1			102
							182	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					102

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	365	3	46	9	Y	42	35	1			9
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	333	3	56	9	Y	51	35	1			25
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	180	3	36	9	Y	33	47	1			11
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	673	3	34	9	Y	31	22	1			20
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	569	3	39	9	Y	35	40	1			15
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	X	993	-0-	-1269	-0-	41	1	952	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	92	1	2169	3	N	92	84	1			8
							101	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	88	1	2136	3	N	5					13
							6	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	3	N	18					31
							20	9									
06	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	86	1	2038	3	N	5					36
							6	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					36

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	2427	-0-	-415	-0-	2427	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2911	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N -0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					3
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	20	1	467	3	Y	-0-					3
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					3
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					3
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					3
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	3914	3	Y	-0-					22
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	172	1	4049	3	Y	-0-					22
04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	182	1	4025	3	Y	-0-					22
05	4805	X	4362	-0-	-443	-0-	187	1	4175	3	Y	-0-					22
06	4260	X	3242	-0-	-1018	-0-	135	1	3107	3	Y	-0-					22
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	174	1	4054	3	Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	166	1	3911	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4010	-0-	-520	-0-	173	1	3820	3	Y	15					15
							17	9									
05	4681	X	3965	-0-	-716	-0-	170	1	3794	3	Y	1					16
							1	9									
06	4530	X	2937	-0-	-1593	-0-	122	1	2807	3	Y	7					23
							8	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					23

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					17
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	232	2	Y	7					24
							8	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	185	1	500	2	Y	-0-					24
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	189	1	478	2	Y	-0-					24
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	99	1	245	2	Y	-0-					24
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	71	2	Y	8					23
							9	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	1					24
							1	9									
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					24
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					24
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					24

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	372	-0-	-678	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2138	-0-	-1023	-0-	88	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2321	-0-	-1182	-0-	94	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1710	-0-	-1380	-0-	74	1	1628	3	Y	7					7
							8	9									
05	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	134	1	3000	3	Y	1					8
							1	9									
06	2580	X	2306	-0-	-274	-0-	96	1	2203	3	Y	6					14
							7	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	2					2
							2	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	1					3
							1	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

02	580	N	182	-0-	-398	-0-	46	1	136	2	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	28	1	218	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	608	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	130	1	565	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2761	-0-	-2159	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	2731	-0-	-2353	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	2005	-0-	-2915	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3979	3	89	9	Y	81	71	1			18
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3896	3	189	9	Y	172	113	1			77
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4155	3	116	9	Y	105	148	1			34
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3952	3	106	9	Y	96	70	1			60
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3750	3	123	9	Y	112	126	1			46
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					46

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	5243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	5107	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	6450	X	4953	-0-	-1497	-0-	4950	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2370	X	2219	-0-	-151	-0-	2218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	593	-0-	-248	-0-	150	1	443	2	Y	-0-					3
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	42	1	330	2	Y	-0-					3
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					3
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	91	1	432	2	Y	-0-					3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	450	2	Y	-0-					3
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2773	3	17	9	Y	15	18	1			1
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2509	3	40	9	Y	36	24	1			13
04	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2449	3	12	9	Y	11	20	1			4
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2698	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	2406	3	19	9	Y	17	19	1			1
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5334	-0-	-988	-0-	5334	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	6634	X	5670	-0-	-964	-0-	5669	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	5345	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	5249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	4862	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	3004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4872	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1729	3	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	3	Y	7					7
							8	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	80	1	1792	3	Y	-0-					7
06	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	59	1	1355	3	Y	3					10
							3	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					10

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3630	X	2421	-0-	-1209	-0-	2420	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3810	X	3360	-0-	-450	-0-	3358	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

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

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	5236	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5400	X	4666	-0-	-734	-0-	4663	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	Y	18	11	1			8
04	3420	X	2700	-0-	-720	-0-	2687	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2652	3	12	9	Y	11	8	1			7
06	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2264	3	13	9	Y	12	14	1			5
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	3973	X	3929	-0-	-44	-0-	3929	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	4712	X	3800	-0-	-912	-0-	3799	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	4017	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	4069	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	3936	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-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
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4945	-0-	-515	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	N	193					193
							212	9									
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	68	1	1614	3	N	-0-	179	1			14
04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					14
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					14
*06	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	60	1	1419	3	N	17					31
							19	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					31

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 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
02	10237	X	8602	-0-	-1635	-0-	8602	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	3			Y	-0-					-0-
04	9450	X	9310	-0-	-140	-0-	9310	3			Y	-0-					-0-
05	9765	X	8781	-0-	-984	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
06	9330	X	8103	-0-	-1227	-0-	8103	3			Y	-0-					-0-
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3451	X	3322	-0-	-129	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3129	-0-	-932	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2681	-0-	-859	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2817	-0-	-841	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2692	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2750	3	31	9	Y	28	19	1			12
04	3030	X	2416	-0-	-614	-0-	2396	3	20	9	Y	18	26	1			4
05	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2612	3	19	9	Y	17	12	1			9
06	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2225	3	22	9	Y	20	22	1			7
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1941	-0-	-582	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1544	-0-	-1153	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1518	-0-	-552	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8903	X	6699	-0-	-2204	-0-	279	1	6417	3	N	3	72	1			43
							3	9									
03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	393	1	9265	3	N	-0-					43
04	9900	X	8836	-0-	-1064	-0-	351	1	8477	3	N	7					50
							8	9									
05	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	385	1	9440	3	N	12					62
							13	9									
06	9900	X	9312	-0-	-588	-0-	376	1	8919	3	N	15					77
							17	9									
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					77

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4060	X	2254	-0-	-1806	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3316	-0-	-338	-0-	3280	3	36	9	Y	33	28	1			7
03	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3498	3	72	9	Y	65	43	1			29
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3357	3	48	9	Y	44	60	1			13
05	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3456	3	45	9	Y	41	30	1			24
06	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	3372	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3312	-0-	-400	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3238	-0-	-358	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	104	1	2444	3	N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	99	1	2421	3	N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	94	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2073	3	26	9	Y	24	20	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2026	3	24	9	Y	22	16	1			11
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	3	17	9	Y	15	21	1			5
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	3	15	9	Y	14	10	1			9
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	Y	16	18	1			7
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	112	1	2587	3	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	3	N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	87	1	2137	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	88	1	2091	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3125	-0-	-1105	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3356	-0-	-1015	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4688	-0-	-474	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4545	-0-	-973	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4812	-0-	-1128	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
05	6138	X	4768	-0-	-1370	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4323	-0-	-867	-0-	4323	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2964	-0-	-52	-0-	2917	3	47	9	Y	43	37	1			9
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3377	3	66	9	Y	60	41	1			28
04	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3139	3	47	9	Y	43	57	1			14
05	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	3224	3	44	9	Y	40	29	1			25
06	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	3141	3	48	9	Y	44	51	1			18
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1520	-0-	1520	1520	1520	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1520					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2322	-0-	2322	3842	2322	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3842					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	749	-0-	-721	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3395	-0-	495	495	3310	3	85	9	Y	77	71	1			17
03	3100	N	3162	-0-	62	557	2995	3	167	9	Y	152	101	1			68
04	3206	X	2649	-0-	-557	-0-	2535	3	114	9	Y	104	141	1			31
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2452	3	107	9	Y	97	70	1			58
06	3510	X	2145	-0-	-1365	-0-	2025	3	120	9	Y	109	124	1			43
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					43

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1296	-0-	-594	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-	120	1			27
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			Y	-0-	27	1			-0-
04	11700	X	10094	-0-	-1606	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-
05	12369	X	10011	-0-	-2358	-0-	10011	3			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10129	-0-	-791	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

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
02	3219	X	1677	-0-	-1542	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3819	3	74	9	Y	67	111	1			26
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	3	127	9	Y	115	85	1			56
04	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	3441	3	91	9	Y	83	115	1			24
05	4433	X	3610	-0-	-823	-0-	3523	3	87	9	Y	79	57	1			46
06	4290	X	3881	-0-	-409	-0-	3785	3	96	9	Y	87	99	1			34
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4030	3	109	9	Y	99	188	1			45
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4182	3	132	9	Y	120	99	1			66
04	4290	X	4072	-0-	-218	-0-	3973	3	99	9	Y	90	128	1			28
05	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4094	3	96	9	Y	87	63	1			52
06	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	3966	3	103	9	Y	94	108	1			38
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	N	-0-					89
03	992	N	510	-0-	-482	-0-	14	1	496	3	N	-0-					89
04	930	N	475	-0-	-455	-0-	14	1	461	3	N	-0-	89	1			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	466	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3234	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3431	3	11	9	Y	10	7	1			4
04	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	3029	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	3017	3	8	9	Y	7	4	1			4
06	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	2994	3	8	9	Y	7	9	1			2
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	944	3	26	9	Y	24	21	1			5
03	1054	N	579	-0-	-475	-0-	538	3	41	9	Y	37	25	1			17
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	802	3	31	9	Y	28	36	1			9
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	583	3	29	9	Y	26	19	1			16
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1131	3	32	9	Y	29	33	1			12
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1560	3	47	9	Y	43	37	1			9
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1420	3	112	9	Y	102	67	1			44
04	1650	X	1595	-0-	-55	-0-	1509	3	86	9	Y	78	100	1			22
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	1272	3	83	9	Y	75	54	1			43
06	1650	X	1375	-0-	-275	-0-	1286	3	89	9	Y	81	93	1			31
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3005	3	22	9	Y	20	17	1			5
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3006	3	21	9	Y	19	14	1			10
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	19	1			5
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2957	3	15	9	Y	14	10	1			9
06	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	2768	3	17	9	Y	15	17	1			7
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1601	3	54	9	Y	49	43	1			10
03	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1490	3	65	9	Y	59	42	1			27
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1384	3	51	9	Y	46	60	1			13
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1573	3	50	9	Y	45	32	1			26
06	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1258	3	53	9	Y	48	54	1			20
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					20

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9454	X	8354	-0-	-1100	-0-	8354	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8570	-0-	-420	-0-	8570	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	8307	-0-	-93	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8384	-0-	-606	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8196	-0-	-504	-0-	8196	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3794	-0-	-440	-0-	3725	3	69	9	Y	63	94	1			23
03	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3903	3	92	9	Y	84	64	1			43
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3743	3	68	9	Y	62	86	1			19
05	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	3819	3	65	9	Y	59	42	1			36
06	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3714	3	70	9	Y	64	74	1			26
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	190	1	4378	3	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	158	1	3714	3	N	38					38
							42	9									
04	3000	N	3539	-0-	539	539	140	1	3389	3	N	9					47
							10	9									
05	3100	N	3443	-0-	343	882	135	1	3307	3	N	1					48
							1	9									
06	4274	X	3392	-0-	-882	-0-	137	1	3253	3	N	2					50
							2	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					50

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5303	-0-	-584	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5261	-0-	-799	-0-	5261	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1907	3	N	10					22
							11	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	3	N	6					28
							7	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	7					35
							8	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	3	N	7					42
							8	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	N	40					82
							44	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					82

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3534	-0-	-381	-0-	3522	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	4185	X	3361	-0-	-824	-0-	3347	3	14	9	Y	13	9	1			6
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3619	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	3175	3	10	9	Y	9	6	1			6
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3815	3	11	9	Y	10	12	1			4
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	96	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	103	1	2436	3	Y	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	10					10
							11	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	3	Y	1					11
							1	9									
06	2340	N	1819	-0-	-521	-0-	76	1	1739	3	Y	4					15
							4	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					15

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 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
02	6815	X	5404	-0-	-1411	-0-	5404	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7393	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7500	X	5325	-0-	-2175	-0-	5323	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7750	X	5525	-0-	-2225	-0-	5521	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	7170	X	4373	-0-	-2797	-0-	4370	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4234	X	4206	-0-	-28	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4389	-0-	-21	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3000	3	134	9	Y	122	102	1			25
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3870	3	58	9	Y	53	46	1			32
04	4680	X	2956	-0-	-1724	-0-	2911	3	45	9	Y	41	59	1			14
05	4836	X	3740	-0-	-1096	-0-	3696	3	44	9	Y	40	30	1			24
06	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	3554	3	47	9	Y	43	49	1			18
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	3	Y	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	3	Y	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	192	1	4235	3	Y	17					17
							19	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	191	1	4278	3	Y	1					18
							1	9									
06	4410	X	3224	-0-	-1186	-0-	134	1	3081	3	Y	8					26
							9	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	69	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6731	-0-	3631	3631	264	1	6467	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5729	-0-	2729	6360	231	1	5481	3	N	15					15
							17	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6360					N	NO RPT					15

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					53
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					55
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4	48	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					11
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	9976	X	9585	-0-	-391	-0-	708	1	8877	3	N	-0-					82
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1214	1	11486	3	N	-0-	82	1			-0-
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	505	1	11036	3	N	-0-					-0-
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	509	1	10973	3	N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	503	1	10344	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	N	12					12
							13	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	N	-0-					12
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	-0-					12
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					12
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					12

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
02	8381	X	7541	-0-	-840	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8514	-0-	-445	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	7894	-0-	-2576	-0-	7894	3			Y	-0-					-0-
05	10819	X	7636	-0-	-3183	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	6846	-0-	-1554	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
02	7743	X	5397	-0-	-2346	-0-	224	1	5160	3	N	12					27
							13	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	312	1	7350	3	N	16					43
							18	9									
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	263	1	6339	3	N	14					57
							15	9									
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	275	1	6755	3	N	20	56	1			21
							22	9									
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	271	1	6441	3	N	16					37
							18	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					37

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
02	6670	X	4110	-0-	-2560	-0-	4030	3	80	9	Y	73	129	1			30
03	7130	X	5691	-0-	-1439	-0-	5566	3	125	9	Y	114	87	1			57
04	6720	X	5136	-0-	-1584	-0-	5037	3	99	9	Y	90	121	1			26
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6405	3	96	9	Y	87	62	1			51
06	5640	X	4690	-0-	-950	-0-	4589	3	101	9	Y	92	107	1			36
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	3190	X	2553	-0-	-637	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	2972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	2994	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	2838	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

02	8062	X	7073	-0-	-989	-0-	7065	3	8	9	Y	7	4	1			16
03	8432	X	8280	-0-	-152	-0-	8161	3	119	9	Y	108	3	1			121
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7537	3	28	9	Y	25	10	1			136
05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7440	3	45	9	Y	41					177
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6739	3	194	9	Y	176	338	1			15
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					15

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	702	3	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	42					42
							46	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	N	-0-					42
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	31	1	641	3	N	-0-					42
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					42

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2670	N	2360	-0-	-310	-0-	2358	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

02	5452	X	5028	-0-	-424	-0-	5028	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5367	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5238	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	4988	X	4371	-0-	-617	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4501	-0-	-831	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	2707	-0-	-1853	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2320	-0-	-841	-0-	97	1	2223	3	N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	140	1	3291	3	N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	132	1	3182	3	N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	130	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	132	1	3125	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6318	-0-	-178	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	6635	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6508	-0-	-32	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	130	-0-	-1291	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11455	X	11009	-0-	-446	-0-	10841	3	168	9	Y	153	85	1			90
03	12245	X	11486	-0-	-759	-0-	11414	3	72	9	Y	65	68	1			87
04	11550	X	10898	-0-	-652	-0-	10873	3	25	9	Y	23	10	1			100
05	11935	X	11283	-0-	-652	-0-	11283	3			Y	-0-					100
06	11400	X	9942	-0-	-1458	-0-	9911	3	31	9	Y	28	23	1			105
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					105

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3078	-0-	178	178	128	1	2950	3	N	-0-					-0-
03	2877	N	2699	-0-	-178	-0-	108	1	2534	3	N	52	47	1			5
							57	9									
04	3000	N	3540	-0-	540	540	141	1	3399	3	N	-0-					5
05	2163	N	1623	-0-	-540	-0-	64	1	1559	3	N	-0-					5
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	107	1	2544	3	N	-0-					5
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4631	-0-	-531	-0-	190	1	4441	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	196	1	4628	3	Y	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	199	1	4387	3	Y	17					17
							19	9									
05	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	129	1	2882	3	Y	1					18
							1	9									
06	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	734	1	34019	3	Y	41					59
							45	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					59

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	760	-0-	-1070	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2754	-0-	-204	-0-	2754	3			Y	-0-					4
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	3			Y	-0-					4
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					4
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	3	1	9	Y	1					5
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3004	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2978	-0-	-1012	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5687	-0-	-26	-0-	5687	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5463	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	5316	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5880	X	5181	-0-	-699	-0-	5178	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			Y	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			Y	-0-					-0-
05	10416	X	10195	-0-	-221	-0-	10195	3			Y	-0-					-0-
06	10080	X	8142	-0-	-1938	-0-	8142	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4520	-0-	-910	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4547	-0-	-493	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	956	-0-	-749	-0-	39	1	917	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1916	3	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	6434	-0-	-381	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			13
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	3			Y	-0-					13
04	7020	X	6400	-0-	-620	-0-	6399	3	1	9	Y	1	1	1			13
05	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6686	3			Y	-0-					13
06	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	5721	3	1	9	Y	1	1	1			13
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					13

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3348	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3472	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4584	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3951	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					2

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2725	-0-	-117	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	276	1	6437	3	Y	-0-					-0-
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	291	1	6865	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	298	1	6575	3	Y	26					26
							29	9									
05	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	292	1	6529	3	Y	1					27
							1	9									
06	7500	X	5001	-0-	-2499	-0-	208	1	4780	3	Y	12					39
							13	9									
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					39

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5748	-0-	-400	-0-	5724	3	24	9	Y	22					90
03	6572	X	6078	-0-	-494	-0-	6064	3	14	9	Y	13					103
04	6090	X	5676	-0-	-414	-0-	5670	3	6	9	Y	5	2	1			106
05	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	5859	3	4	9	Y	4					110
06	5940	X	5306	-0-	-634	-0-	5298	3	8	9	Y	7	5	1			112
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					112

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3064	-0-	164	164	128	1	2936	3	N	-0-					-0-
03	3020	N	2856	-0-	-164	-0-	114	1	2684	3	N	53	38	1			15
							58	9									
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	104	1	2504	3	N	-0-					15
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	104	1	2555	3	N	2					17
							2	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	103	1	2454	3	N	10					27
							11	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					27

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	136	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	135	1	3196	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	145	1	3194	3	Y	13					13
							14	9									
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	154	1	3431	3	Y	1					14
							1	9									
06	3810	X	2612	-0-	-1198	-0-	109	1	2496	3	Y	6					20
							7	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2059	-0-	-551	-0-	2059	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2202	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	4773	-0-	-2651	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6541	-0-	-1395	-0-	6541	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6165	-0-	-555	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6054	-0-	-890	-0-	6054	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5921	-0-	-409	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5091	-0-	-1149	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5380	-0-	-1068	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4941	-0-	-459	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5972	3	7	9	Y	6					26
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7613	3	4	9	Y	4					30
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	243	1	5318	3	Y	66	80	1			16
							73	9									
05	5704	X	5383	-0-	-321	-0-	238	1	5130	3	Y	14					30
							15	9									
06	5520	X	4594	-0-	-926	-0-	212	1	4361	3	Y	19					49
							21	9									
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	3957	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	56	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	3	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	58	1	1376	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	381	3	22	9	N	20					20
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					20
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	143	1	3343	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1238	-0-	-1800	-0-	50	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	836	-0-	-2494	-0-	36	1	797	3	Y	3					3
							3	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					3
06	3600	X	479	-0-	-3121	-0-	66	1	413	3	Y	-0-					3
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	5481	X	3414	-0-	-2067	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	3374	-0-	-2485	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5640	-0-	-622	-0-	5640	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4771	-0-	-119	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	188	1	4380	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4796	-0-	-412	-0-	195	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4548	3	Y	18					18
							20	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	211	1	4710	3	Y	1					19
							1	9									
06	4590	X	3707	-0-	-883	-0-	154	1	3543	3	Y	9					28
							10	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	54	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	37	1	861	3	N	7					7
							8	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	N	-0-					7
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	44	1	1079	3	N	-0-					7
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	3	N	-0-					7
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	11496	-0-	8596	10739	11495	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	3100	N	9318	-0-	6218	16957	9316	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	24812	X	7855	-0-	-16957	-0-	7849	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7764	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	11880	X	7107	-0-	-4773	-0-	7103	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	3	9	9	Y	8					30
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	3	6	9	Y	5					35
04	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1958	3	2	9	Y	2	1	1			36
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2313	3	1	9	Y	1					37
06	2580	X	2115	-0-	-465	-0-	2112	3	3	9	Y	3	2	1			38
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					38

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	989	3	22	9	N	20					20
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	3	6	9	N	5					25
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7230	3	9	9	Y	8					32
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9901	3	6	9	Y	5					37
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	270	1	5891	3	Y	74	91	1			20
							81	9									
05	6665	X	6414	-0-	-251	-0-	283	1	6113	3	Y	16					36
							18	9									
06	6450	X	6180	-0-	-270	-0-	285	1	5867	3	Y	25					61
							28	9									
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					61

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3362	3	21	9	Y	19	21	1			3
03	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3527	3	89	9	Y	81	51	1			33
04	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3344	3	26	9	Y	24	43	1			14
05	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3408	3	41	9	Y	37	40	1			11
06	3510	X	3118	-0-	-392	-0-	3081	3	37	9	Y	34	38	1			7
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3462	-0-	462	462	3462	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	466	3052	3	52	9	N	47					47
06	2699	N	2233	-0-	-466	-0-	2233	3			N	-0-					47
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					47

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4530	X	2836	-0-	-1694	-0-	2834	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	1					46
							1	9									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	23	1	217	3	Y	1					47
							1	9									
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	163	3	Y	1					48
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	2					50
							2	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	162	3	Y	1					51
							1	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					51

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	1860	N	932	-0-	-928	-0-	929	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	3	N	-0-					13
03	3007	N	1067	-0-	-1940	-0-	43	1	1022	3	N	2					15
							2	9									
04	2340	N	605	-0-	-1735	-0-	24	1	581	3	N	-0-					15
05	3100	N	5198	-0-	2098	2098	203	1	4989	3	N	5					20
							6	9									
06	3000	N	3194	-0-	194	2292	129	1	3054	3	N	10					30
							11	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	1672					N	NO RPT					30

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
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6991	3	8	9	Y	7					29
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9739	3	6	9	Y	5					34
04	6240	X	6120	-0-	-120	-0-	265	1	5781	3	Y	67	88	1			13
							74	9									
05	6448	X	6174	-0-	-274	-0-	273	1	5884	3	Y	15					28
							17	9									
06	6240	X	5936	-0-	-304	-0-	274	1	5637	3	Y	23					51
							25	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4001	3	8	9	Y	7	12	1			1
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3813	3	29	9	Y	26	17	1			10
04	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	3222	3	9	9	Y	8	14	1			4
05	4402	X	3579	-0-	-823	-0-	3565	3	14	9	Y	13	13	1			4
06	4260	X	3165	-0-	-1095	-0-	3153	3	12	9	Y	11	13	1			2
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	3			Y	-0-					-0-
06	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2677	-0-	-716	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	2923	3	92	9	N	84					84
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3435	3	3	9	N	3					87
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					87
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					87

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	154	1	3359	3	N	187	146	1			41
							206	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	164	1	3527	3	N	11					52
							12	9									
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	170	1	3499	3	N	-0-					52
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					52

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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	387	1	13213	3	N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	368	1	8686	3	N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	347	1	7646	3	N	29					29
							32	9									
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	335	1	7491	3	N	1					30
							1	9									
06	14070	X	5328	-0-	-8742	-0-	222	1	5093	3	N	12					42
							13	9									
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					42

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
02	2929	X	2343	-0-	-586	-0-	97	1	2243	3	N	3					20
							3	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	144	1	3401	3	N	5					25
							6	9									
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	130	1	3129	3	N	5					30
							6	9									
05	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	101	1	2471	3	N	2					32
							2	9									
06	3300	X	1708	-0-	-1592	-0-	69	1	1637	3	N	2					34
							2	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					34

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
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	2696	-0-	-1830	-0-	109	1	2579	3	Y	7					7
							8	9									
04	4380	X	2546	-0-	-1834	-0-	110	1	2426	3	Y	9					16
							10	9									
05	4526	X	2542	-0-	-1984	-0-	109	1	2433	3	Y	-0-					16
06	3570	X	1679	-0-	-1891	-0-	70	1	1605	3	Y	4					20
							4	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5317	-0-	-628	-0-	5297	3	20	9	Y	18	15	1			3
03	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	5609	3	30	9	Y	27	19	1			11
04	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	5342	3	24	9	Y	22	28	1			5
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5939	3	23	9	Y	21	16	1			10
06	5640	X	4933	-0-	-707	-0-	4908	3	25	9	Y	23	26	1			7
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	1933	-0-	-880	-0-	81	1	1852	3	N	-0-					13
03	1953	X	1351	-0-	-602	-0-	55	1	1296	3	N	-0-					13
04	1890	X	675	-0-	-1215	-0-	27	1	648	3	N	-0-					13
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-					13
06	1320	N	473	-0-	-847	-0-	19	1	452	3	N	2					15
							2	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3235	-0-	-738	-0-	239	1	2996	3	Y	-0-					1
03	4185	X	2352	-0-	-1833	-0-	224	1	2120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	166	1	3635	3	Y	5					7
							6	9									
05	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	169	1	3650	3	Y	6	12	1			1
							7	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3543	3	Y	6					7
							7	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2593	3	Y	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	98	1	2163	3	Y	9					9
							10	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	95	1	2123	3	Y	-0-					9
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	72	1	1666	3	Y	4					13
							4	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					13

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2512	-0-	-308	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	3	9	9	Y	8	6	1			3
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2690	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	2522	3	8	9	Y	7	4	1			5
06	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2529	3	8	9	Y	7	7	1			5
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4067	-0-	-718	-0-	300	1	3767	3	Y	-0-					1
03	5115	X	2958	-0-	-2157	-0-	282	1	2667	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	4980	X	3486	-0-	-1494	-0-	152	1	3328	3	Y	5					7
							6	9									
05	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	201	1	4342	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
06	4740	X	3551	-0-	-1189	-0-	164	1	3381	3	Y	5					5
							6	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	3	35	9	Y	32	27	1			8
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1715	3	33	9	Y	30	22	1			16
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1599	3	26	9	Y	24	31	1			9
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1602	3	25	9	Y	23	16	1			16
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	3	26	9	Y	24	28	1			12
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3697	-0-	797	797	3669	3	28	9	Y	25	25	1			3
03	3100	N	3369	-0-	269	1066	3316	3	53	9	Y	48	31	1			20
04	3814	X	2748	-0-	-1066	-0-	2734	3	14	9	Y	13	25	1			8
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2719	3	21	9	Y	19	21	1			6
06	3810	X	2347	-0-	-1463	-0-	2328	3	19	9	Y	17	19	1			4
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	269	1	6181	3	N	-0-					17
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	221	1	5198	3	N	-0-					17
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4882	3	N	1					18
							1	9									
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	187	1	4593	3	N	2					20
							2	9									
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	176	1	4180	3	N	5					25
							6	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					25

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	4780	-0-	-2557	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13060	3	217	9	N	197	182	1			15
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	326	1	7126	3	N	6					21
							7	9									
05	7626	X	6850	-0-	-776	-0-	303	1	6530	3	N	15					36
							17	9									
06	7380	X	6599	-0-	-781	-0-	306	1	6284	3	N	8					44
							9	9									
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					44

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
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1711	3	183	9	N	166					166
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3					169
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					169
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					169

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	N	-0-					11
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	912	3	N	2					13
							2	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	N	-0-					13
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	3	N	-0-					13
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	860	3	N	7					20
							8	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					20

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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	447	3	43	9	N	39					39
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					39
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					39
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					39

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
02	2958	X	2714	-0-	-244	-0-	2669	3	45	9	Y	41	33	1			8
03	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2536	3	53	9	Y	48	33	1			23
04	2910	X	2426	-0-	-484	-0-	2384	3	42	9	Y	38	50	1			11
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2748	3	42	9	Y	38	26	1			23
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2746	3	43	9	Y	39	45	1			17
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4467	-0-	1367	2058	4467	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3930	-0-	930	2988	3930	3			Y	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	2461					Y	NO RPT					-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
02	2059	X	1670	-0-	-389	-0-	123	1	1547	3	Y	-0-					2
03	2139	X	1285	-0-	-854	-0-	123	1	1159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2010	X	1574	-0-	-436	-0-	69	1	1503	3	Y	2					4
							2	9									
05	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	92	1	1970	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	3	Y	3					4
							3	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	215	1	5009	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	207	1	4872	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	223	1	4923	3	Y	20					20
							22	9									
05	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	223	1	4971	3	Y	1					21
							1	9									
06	5490	X	3878	-0-	-1612	-0-	161	1	3707	3	Y	9					30
							10	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	4002	X	3272	-0-	-730	-0-	242	1	3030	3	Y	-0-					1
03	4278	X	2433	-0-	-1845	-0-	232	1	2193	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	183	1	3991	3	Y	6					8
							7	9									
05	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	176	1	3795	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	178	1	3664	3	Y	6					7
							7	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	213	1	7776	3	N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	217	1	7588	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6899	-0-	-421	-0-	206	1	6690	3	N	3					3
							3	9									
05	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	256	1	6559	3	N	35					38
							39	9									
06	7320	X	4255	-0-	-3065	-0-	122	1	4133	3	N	-0-					38
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					38

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	-0-					3
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					3
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	-0-					3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	-0-					3
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					3
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7514	-0-	-693	-0-	7429	3	85	9	Y	77	47	1			38
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8634	3	158	9	Y	144	36	1			146
04	8310	X	8253	-0-	-57	-0-	8170	3	83	9	Y	75	159	1			62
05	8587	X	8355	-0-	-232	-0-	8268	3	87	9	Y	79					141
06	8400	X	7914	-0-	-486	-0-	7879	3	35	9	Y	32	158	1			15
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					15

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2375	3	17	9	Y	15	11	1			14
03	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	2568	3	14	9	Y	13	11	1			16
04	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2490	3	9	9	Y	8	17	1			7
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	Y	8					15
06	2490	N	2178	-0-	-312	-0-	2175	3	3	9	Y	3	16	1			2
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	7366	X	5971	-0-	-1395	-0-	441	1	5530	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4700	-0-	-3174	-0-	448	1	4238	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	7217	3	Y	10					13
							11	9									
05	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	330	1	7106	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	329	1	6763	3	Y	11					11
							12	9									
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1718	3	8	9	Y	7	5	1			3
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1559	3	7	9	Y	6	8	1			1
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	3	7	9	Y	6	4	1			3
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1585	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					1
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	141	1	1765	3	Y	-0-					2
03	2356	N	1582	-0-	-774	-0-	151	1	1427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2268	3	Y	3					5
							3	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	2351	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	3	Y	3					3
							3	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	72	1	906	3	Y	3					48
							3	9									
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	86	1	806	3	Y	6					54
							7	9									
04	870	N	634	-0-	-236	-0-	28	1	604	3	Y	2					56
							2	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	5					61
							6	9									
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	28	1	586	3	Y	2					63
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					63

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	139	1	1749	3	Y	-0-					1
03	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	119	1	1128	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	98	1	2136	3	Y	3					3
							3	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	3	Y	3					3
							3	9									
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	690	N	419	-0-	-271	-0-	415	3	4	9	Y	4	12	1			4
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4					8
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	Y	6	7	1			8
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-	5	1			3
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-	2	1			1
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					1
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2217	3	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	96	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2384	-0-	-226	-0-	103	1	2271	3	Y	9					9
							10	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2116	3	Y	-0-					9
06	2280	N	1615	-0-	-665	-0-	67	1	1544	3	Y	4					13
							4	9									
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856	N	1726	-0-	-130	-0-	1722	2	4	9	N	4					16
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	159	1	1797	2	N	5					21
							6	9									
04	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	132	1	1640	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	1617	2	8	9	N	7					28
06	1890	X	1507	-0-	-383	-0-	101	1	1404	2	N	2					30
							2	9									
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					30

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3538	X	3365	-0-	-173	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2942	-0-	-568	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-					1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	2	N	-0-					1
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					1
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10295	X	9306	-0-	-989	-0-	9306	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	9962	-0-	-826	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9650	-0-	-704	-0-	9650	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9589	-0-	-41	-0-	9589	3			Y	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					3
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					3
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	236	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	229	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	3	N	147					147
							162	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	219	1	3544	3	N	2					149
							2	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	229	1	3553	3	N	1					150
							1	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					150

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	212	1	2652	3	Y	-0-					1
03	3472	X	2151	-0-	-1321	-0-	205	1	1939	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	153	1	3339	3	Y	5					7
							6	9									
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	156	1	3355	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	156	1	3207	3	Y	5					6
							6	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3467	-0-	-332	-0-	218	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	231	1	3513	3	N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	217	1	3287	3	N	80					80
							88	9									
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	3	N	14					94
							15	9									
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	3	N	2					96
							2	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					96

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	1890	-0-	-2010	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2077	-0-	-1953	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	3	Y	26					38
							29	9									
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	245	1	2320	3	Y	19	21	1			36
							21	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	3	Y	20					56
							22	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	3	Y	27	60	1			23
							30	9									
06	2490	N	2477	-0-	-13	-0-	114	1	2342	3	Y	19					42
							21	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					42

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	2	2891	3	211	9	N	192	174	1			18
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	80	1	1737	3	N	2					20
							2	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	3	N	6					26
							7	9									
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	84	1	1718	3	N	7					33
							8	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3543	-0-	-1257	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4080	-0-	-880	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3279	-0-	-741	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	265	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	264	1	4023	3	Y	203	160	1			43
							223	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	240	1	3628	3	Y	29					72
							32	9									
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	229	1	3703	3	Y	-0-					72
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	232	1	3595	3	Y	-0-					72
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	868	N	312	-0-	-556	-0-	282	3	30	9	Y	27	17	1			10
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	220	3	7	9	Y	6	13	1			3
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	233	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	45					45
							50	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					45
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					45
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45

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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	Y	219					226
							241	9									
03	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	145	1	1375	3	Y	11	89	1			148
							12	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	60	1	1319	3	Y	11					159
							12	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	Y	15	129	1			45
							17	9									
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	58	1	1190	3	Y	10					55
							11	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					55

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	170	1	2532	3	Y	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	162	1	2458	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	153	1	2475	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2441	-0-	-499	-0-	148	1	2293	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2590	-0-	-49	-0-	2570	3	20	9	Y	18	15	1			5
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	3	22	9	Y	20	14	1			11
04	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	2659	3	18	9	Y	16	21	1			6
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2772	3	18	9	Y	16	12	1			10
06	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2709	3	18	9	Y	16	19	1			7
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	769	3	Y	6					13
							7	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	997	3	Y	-0-					13
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	3	Y	-0-					13
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	461	1	1063	2	N	-0-					15
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	166	1	1534	2	N	8					23
							9	9									
04	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	431	1	1160	2	N	27					50
							30	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	476	1	1204	2	N	1					51
							1	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	510	1	1267	2	N	-0-					51
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					51

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	814	-0-	-346	-0-	206	1	608	2	N	-0-					-0-
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	73	1	570	2	N	7					7
							8	9									
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	169	1	749	2	N	14					21
							15	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	820	2	N	2					23
							2	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	180	1	780	2	N	1					24
							1	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	306	1	4559	3	Y	5					86
							6	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	318	1	4852	3	Y	6					92
							7	9									
04	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	317	1	4800	3	Y	11					103
							12	9									
05	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	288	1	4673	3	Y	2					105
							2	9									
06	5190	X	4514	-0-	-676	-0-	274	1	4236	3	Y	4					109
							4	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					109

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2790	-0-	-23	-0-	844	1	1946	2	N	-0-	12	1			3
03	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	251	1	2317	2	N	8					11
							9	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	677	1	1826	2	N	17					28
							19	9									
05	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	729	1	1847	2	N	-0-					28
06	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	741	1	1842	2	N	3					31
							3	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					31

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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	127	1	1158	3	N	-0-					8
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1206	3	N	5					13
							6	9									
04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	152	1	408	2	N	1	12	1			2
							797	3	1	9							
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	N	4					6
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	86	1	1194	2	N	2					8
							2	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					8

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	856	3	67	9	Y	61	51	1			12
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	3	47	9	Y	43	33	1			22
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	829	3	37	9	Y	34	46	1			10
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	936	3	36	9	Y	33	24	1			19
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	710	3	39	9	Y	35	40	1			14
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	30	1	447	3	N	28					28
							31	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					28
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	28	1	435	3	N	9					37
							10	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					37

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
02	4089	X	3266	-0-	-823	-0-	241	1	3025	3	Y	-0-					1
03	4371	X	2538	-0-	-1833	-0-	242	1	2288	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	184	1	4021	3	Y	6					8
							7	9									
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	189	1	4078	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	187	1	3844	3	Y	6					7
							7	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	206	1	3064	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	204	1	3113	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	191	1	2897	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	194	1	3149	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	186	1	2882	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	341	1	5078	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	374	1	5702	3	N	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	355	1	5359	3	N	177					177
							195	9									
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	329	1	5333	3	N	40					217
							44	9									
06	5220	X	5185	-0-	-35	-0-	313	1	4849	3	N	21					238
							23	9									
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					238

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1	-0-	1	184	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	185	1	3			Y	-0-					-0-
04	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5340	3	7	9	Y	6					24
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7682	3	4	9	Y	4					28
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4584	3	Y	54	71	1			11
							59	9									
05	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	212	1	4570	3	Y	12					23
							13	9									
06	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	204	1	4205	3	Y	18					41
							20	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					41

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

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

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	3	Y	4					4
							4	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	3	Y	4					8
							4	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	7					15
							8	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	3	Y	3					18
							3	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	3	Y	3					21
							3	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5701	-0-	-244	-0-	359	1	5342	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5952	-0-	-806	-0-	366	1	5585	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	371	1	5613	3	N	26					26
							29	9									
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	388	1	6285	3	N	2					28
							2	9									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	378	1	5851	3	N	1					29
							1	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					29

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	7923	-0-	-1328	-0-	573	1	7195	3	Y	141					182
							155	9									
03	9889	X	5910	-0-	-3979	-0-	563	1	5332	3	Y	14	139	1			57
							15	9									
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	456	1	9961	3	Y	13					70
							14	9									
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	449	1	9686	3	Y	13	76	1			7
							14	9									
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	449	1	9243	3	Y	13					20
							14	9									
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					20

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	47					47
							305	3	52	9							
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	7	1	6	2	N	-0-					47
							272	3									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					47
							284	3									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	N	-0-					47
							314	3									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	3					50
							320	3	3	9							
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					50

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3394	-0-	-416	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3433	-0-	-473	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3410	-0-	-580	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	106	1	1002	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	3					4
							3	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	3	Y	2					2
							2	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	7	1	158	3	N	20					20
							22	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					20
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					20
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20

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
02	4959	X	4663	-0-	-296	-0-	4651	3	12	9	Y	11					11
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6732	3	68	9	Y	62	7	1			66
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6551	3	23	9	Y	21	78	1			9
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6577	3	28	9	Y	25	29	1			5
06	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	6105	3	59	9	Y	54	29	1			30
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	5249	X	5025	-0-	-224	-0-	316	1	4709	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	325	1	4949	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	308	1	4653	3	N	99					99
							109	9									
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	300	1	4865	3	N	55					154
							61	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	321	1	4966	3	N	6					160
							7	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					160

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
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3724	-0-	-836	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3791	3	9	9	Y	8	14	1			-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5056	3	40	9	Y	36	23	1			13
04	4980	X	4823	-0-	-157	-0-	4810	3	13	9	Y	12	20	1			5
05	5146	X	4672	-0-	-474	-0-	4652	3	20	9	Y	18	19	1			4
06	4980	X	4171	-0-	-809	-0-	4153	3	18	9	Y	16	17	1			3
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4756	X	4543	-0-	-213	-0-	4537	3	6	9	Y	5					5
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	4746	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	4890	X	4610	-0-	-280	-0-	4608	3	2	9	Y	2	5	1			2
05	5053	X	4719	-0-	-334	-0-	4717	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	4710	X	4368	-0-	-342	-0-	4362	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2437	-0-	-405	-0-	2412	3	25	9	Y	23	20	1			6
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3381	3	23	9	Y	21	15	1			12
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3411	3	19	9	Y	17	23	1			6
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3275	3	19	9	Y	17	12	1			11
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3160	3	19	9	Y	17	20	1			8
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1500	X	845	-0-	-655	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	885	-0-	-665	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	797	-0-	-823	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	879	-0-	-621	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	479	-0-	-691	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	4260	-0-	-1395	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	832	-0-	-125	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	1914	N	1655	-0-	-259	-0-	1615	2	40	9	Y	36	27	1			21
03	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	1812	2	31	9	Y	28	41	1			8
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2716	2	42	9	Y	38	28	1			18
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2234	2	28	9	Y	25	25	1			18
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1674	2	13	9	Y	12	20	1			10
07	2728	N	1791	-0-	-937	-0-	1767	2	24	9	Y	22	17	1			15

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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1244	2	20	9	Y	18	12	1			11
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1423	2	15	9	Y	14	21	1			4
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	Y	30	20	1			14
05	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1255	2	23	9	Y	21	20	1			15
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1323	2	18	9	Y	16	18	1			13
07	1426	N	650	-0-	-776	-0-	636	2	14	9	Y	13	17	1			9

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
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2883	2	37	9	Y	34	9	1			25
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2317	2	20	9	Y	18	29	1			14
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1971	2	29	9	Y	26	22	1			18

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
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	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
02	638	N	525	-0-	-113	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	378	-0-	-335	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	12	1	227	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	229	-0-	-206	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	482	-0-	-418	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	166	-0-	-584	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	104	1	1902	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
04	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	117	1	2011	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1938	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
07	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	94	1	1822	2	Y	16	23	1			7
							18	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8062	X	803	-0-	-7259	-0-	39	1	756	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
03	8618	X	1079	-0-	-7539	-0-	55	1	1014	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	4260	X	1864	-0-	-2396	-0-	101	1	1742	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
05	4402	X	1975	-0-	-2427	-0-	94	1	1857	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
06	2400	X	1471	-0-	-929	-0-	62	1	1387	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
07	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	88	1	1706	2	Y	16	22	1			6
							18	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		182	-0-	182	2392	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		304	-0-	304	2696	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	408	-0-	-2592	104	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	35	-0-	-399	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	399	-0-	-123	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

02	5452	X	4293	-0-	-1159	-0-	207	1	4036	2	Y	45	51	1			15
							50	9									
03	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	249	1	4568	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
04	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	232	1	3999	2	Y	37	33	1			22
							41	9									
05	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	211	1	4189	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
06	4710	X	3963	-0-	-747	-0-	167	1	3748	2	Y	44	35	1			25
							48	9									
07	4867	X	3822	-0-	-1045	-0-	186	1	3606	2	Y	27	40	1			12
							30	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

02	638	N	548	-0-	-90	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

02	377	N	84	-0-	-293	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	3277	X	2579	-0-	-698	-0-	125	1	2431	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	109	1	2094	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	128	1	2198	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
05	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	97	1	1928	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	83	1	1874	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
07	2418	N	1891	-0-	-527	-0-	92	1	1786	2	Y	12	17	1			5
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	429	-0-	-563	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	566	-0-	-333	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

02	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	980 385	1 9	19112	2	Y	350	272	1			82
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	714 249	1 9	13089	2	Y	226	222	1			86
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	533 211	1 9	9177	2	Y	192	167	1			111
05	21886	X	8385	-0-	-13501	-0-	393 190	1 9	7802	2	Y	173	210	1			74
06	21180	X	6836	-0-	-14344	-0-	284 184	1 9	6368	2	Y	167	141	1			100
07	21886	X	6039	-0-	-15847	-0-	291 107	1 9	5641	2	Y	97	153	1			44

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	667	N	539	-0-	-128	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		532	-0-	532	532	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5300	-0-	5300	5832	291	1	5009	2	Y	-0-					-0-
05	16813	X	10981	-0-	-5832	-0-	526	1	10455	2	Y	-0-					-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	289	1	6484	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	243	1	4695	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		1856	-0-	1856	1856	89	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16236	-0-	16236	18092	692	1	15544	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9852	-0-	9852	27944	478	1	9257	2	Y	106	82	1			24
							117	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

02	1276	N	1090	-0-	-186	-0-	1070	2	20	9	Y	18	13	1			11
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1173	2	15	9	Y	14	21	1			4
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1016	2	22	9	Y	20	15	1			9
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1285	2	22	9	Y	20	14	1			15
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1115	2	12	9	Y	11	17	1			9
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1039	2	20	9	Y	18	14	1			13

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

02	7627	X	7021	-0-	-606	-0-	360	1	6530	2	Y	119	80	1			68
							131	9									
03	7781	X	7387	-0-	-394	-0-	360	1	6929	2	Y	89	131	1			26
							98	9									
04	7530	X	6955	-0-	-575	-0-	360	1	6419	2	Y	160	112	1			74
							176	9									
05	7781	X	6345	-0-	-1436	-0-	360	1	5861	2	Y	113	104	1			83
							124	9									
06	7260	X	6644	-0-	-616	-0-	360	1	6196	2	Y	80	99	1			64
							88	9									
07	7502	X	6411	-0-	-1091	-0-	360	1	5911	2	Y	127	103	1			88
							140	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 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7913 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12	9	Y	11					29
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1410	2	18	9	Y	16	25	1			20
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1319	2	21	9	Y	19					39
05	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	1003	2	9	9	Y	8	37	1			10
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11					21
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1164	2	9	9	Y	8					29

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

02	2639	X	1669	-0-	-970	-0-	1628	2	41	9	Y	37	27	1			22
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1922	2	33	9	Y	30	16	1			14
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2093	2	29	9	Y	26	21	1			19
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2137	2	20	9	Y	18	23	1			14
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2140	2	32	9	Y	29	23	1			20

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

02	1073	N	685	-0-	-388	-0-	663	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

02	4669	X	3819	-0-	-850	-0-	3788	2	31	9	Y	28					82
03	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	4344	2	52	9	Y	47	70	1			59
04	4860	X	4701	-0-	-159	-0-	4680	2	21	9	Y	19					78
05	5022	X	2718	-0-	-2304	-0-	2710	2	8	9	Y	7	67	1			18
06	4260	X	4015	-0-	-245	-0-	4006	2	9	9	Y	8					26
07	4867	X	3222	-0-	-1645	-0-	3216	2	6	9	Y	5					31

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

02	3509	X	2512	-0-	-997	-0-	2453	2	59	9	Y	54	35	1			32
03	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	1538	2	26	9	Y	24	49	1			7
04	3630	X	2673	-0-	-957	-0-	2645	2	28	9	Y	25	20	1			12
05	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	2595	2	21	9	Y	19	17	1			14
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	Y	13	17	1			10
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2735	2	25	9	Y	23	17	1			16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4089	X	2475	-0-	-1614	-0-	2413	2	62	9	Y	56	39	1			33
03	3441	X	2855	-0-	-586	-0-	2804	2	51	9	Y	46	66	1			13
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3067	2	66	9	Y	60	45	1			28
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2805	2	47	9	Y	43	39	1			32
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	360	1	3068	2	Y	32	39	1			25
							35	9									
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	360	1	3127	2	Y	54	42	1			37
							59	9									

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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					90
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-					90
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					90
05	1736	N	643	-0-	-1093	-0-	643	2			Y	-0-					90
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					90
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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
02	1340	X	-0-	-0-	-1340	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	359	-0-	-292	-0-	18	1	341	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
02	1914	N	1840	-0-	-74	-0-	89	1	1729	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
03	2604	N	1928	-0-	-676	-0-	99	1	1807	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	71	1	1220	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	58	1	1153	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
06	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	48	1	1072	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	63	1	1217	2	Y	9	12	1			4
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4170	-0-	-441	-0-	201	1	3926	2	Y	39	42	1			13
							43	9									
03	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	183	1	3352	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
04	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	203	1	3487	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	227	1	4500	2	Y	29	32	1			11
							32	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	2	Y	30	24	1			17
							33	9									
07	4216	X	3669	-0-	-547	-0-	179	1	3471	2	Y	17	26	1			8
							19	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2090	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
03	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	86	1	1581	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	106	1	1827	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	107	1	2129	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	60	1	1355	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	2	Y	16	20	1			6
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	73	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	224	-0-	-551	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87 19	1 9	1706	2	Y	17	20	1			6
03	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	86 15	1 9	1588	2	Y	14	14	1			6
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	104	1	1730	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	65	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	66	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

02	1102	N	318	-0-	-784	-0-	318	2			N	-0-					57
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					57
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					57
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					57
06	2520	N	2092	-0-	-428	-0-	2092	2			N	-0-					57
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	N	2	176	1			15
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3731	2	6	9	N	5					20
04	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3579	2	3	9	N	3					23
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					23
06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3607	2	6	9	N	5					28
07	3844	X	2221	-0-	-1623	-0-	2219	2	2	9	N	2					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

02	319	N	317	-0-	-2	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1314	2	28	9	Y	25	18	1			15
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1642	2	24	9	Y	22	31	1			6
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	2	37	9	Y	34	24	1			16
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1588	2	29	9	Y	26	23	1			19
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1396	2	17	9	Y	15	22	1			12
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1691	2	34	9	Y	31	22	1			21

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	990	2	9	9	Y	8					34
03	1209	N	917	-0-	-292	-0-	904	2	13	9	Y	12	26	1			20
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			Y	-0-					20
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-	16	1			4
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					4
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					4

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

02	19836	X	3461	-0-	-16375	-0-	163	1	3178	2	Y	109	158	1			47
							120	9									
03	10044	X	3553	-0-	-6491	-0-	178	1	3259	2	Y	105	109	1			43
							116	9									
04	8070	X	3278	-0-	-4792	-0-	173	1	2976	2	Y	117	96	1			64
							129	9									
05	7657	X	2771	-0-	-4886	-0-	127	1	2528	2	Y	105	125	1			44
							116	9									
06	5460	X	2850	-0-	-2610	-0-	115	1	2593	2	Y	129	101	1			72
							142	9									
07	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	155	1	2998	2	Y	96	131	1			37
							106	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	X	1756	-0-	-361	-0-	1730	2	26	9	Y	24	43	1			25
03	2263	X	1898	-0-	-365	-0-	1874	2	24	9	Y	22					47
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1668	2	32	9	Y	29					76
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1701	2	31	9	Y	28	47	1			57
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1779	2	26	9	Y	24	58	1			23
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1704	2	29	9	Y	26					49

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					6
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	N	1689	-0-	-312	-0-	1645	2	44	9	Y	40	29	1			24
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2274	2	39	9	Y	35	19	1			16
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2309	2	31	9	Y	28	23	1			21
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2158	2	20	9	Y	18	25	1			14
07	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	1918	2	29	9	Y	26	22	1			18

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1449	-0-	-30	-0-	1425	2	24	9	Y	22	41	1			23
03	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1475	2	20	9	Y	18					41
04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1421	2	35	9	Y	32					73
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1507	2	34	9	Y	31	41	1			63
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1540	2	30	9	Y	27	64	1			26
07	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1466	2	32	9	Y	29					55

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	1237	2	26	9	Y	24	17	1			14
03	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1221	2	19	9	Y	17	26	1			5
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1121	2	31	9	Y	28	20	1			13
05	1364	N	922	-0-	-442	-0-	902	2	20	9	Y	18	18	1			13
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	998	2	13	9	Y	12	15	1			10
07	1178	N	972	-0-	-206	-0-	949	2	23	9	Y	21	17	1			14

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2111	-0-	-122	-0-	360	1	1714	2	Y	34	26	1			20
							37	9									
03	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	360	1	1883	2	Y	24	36	1			8
							26	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	360	1	1959	2	Y	60	40	1			28
							66	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	360	1	1878	2	Y	46	41	1			33
							51	9									
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	360	1	1971	2	Y	32	40	1			25
							35	9									
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	360	1	1994	2	Y	54	42	1			37
							59	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 2042 WELL #: 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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21	40	1			22
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1477	2	21	9	Y	19					41
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1405	2	33	9	Y	30					71
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1456	2	32	9	Y	29	40	1			60
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1525	2	29	9	Y	26	61	1			25
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1468	2	31	9	Y	28					53

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

02	13311	X	12406	-0-	-905	-0-	360	1	11871	2	Y	159	234	1			101
							175	9									
03	14229	X	13468	-0-	-761	-0-	360	1	12926	2	Y	165	227	1			39
							182	9									
04	12780	X	12593	-0-	-187	-0-	360	1	12037	2	Y	178	170	1			47
							196	9									
05	13206	X	11901	-0-	-1305	-0-	360	1	11354	2	Y	170	176	1			41
							187	9									
06	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12766	2	216	9	Y	196	91	1			146
07	13206	X	8679	-0-	-4527	-0-	8504	2	175	9	Y	159	230	1			75

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

02	11020	X	9479	-0-	-1541	-0-	9291	2	188	9	Y	171	245	1			109
03	11780	X	10385	-0-	-1395	-0-	10188	2	197	9	Y	179	246	1			42
04	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10376	2	197	9	Y	179	173	1			48
05	10137	X	9780	-0-	-357	-0-	9596	2	184	9	Y	167	174	1			41
06	10050	X	9474	-0-	-576	-0-	9290	2	184	9	Y	167	80	1			128
07	10912	X	7830	-0-	-3082	-0-	7646	2	184	9	Y	167	222	1			73

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

*08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	407	1	1864	2	N	3					30
							3	9									
*09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	401	1	1997	2	N	-0-					30
*10	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	412	1	1648	2	N	-0-					30
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	391	1	2167	2	N	-0-					30
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	409	1	2202	2	N	-0-					30
*01	2046	N	1064	-0-	-982	-0-	307	1	757	2	N	-0-					30
*02	2465	N	309	-0-	-2156	-0-	134	1	175	2	N	-0-					30
*03	2604	N	651	-0-	-1953	-0-	278	1	373	2	N	-0-					30
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	338	1	1554	2	N	-0-					30
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	393	1	2540	2	N	-0-					30
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	399	1	1854	2	N	-0-					30
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	423	1	2194	2	N	4					34
							4	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

02	2900	N	2431	-0-	-469	72	2421	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2498	3	34	9	Y	31	20	1			13
04	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2170	3	21	9	Y	19	26	1			6
05	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	2520	3	19	9	Y	17	12	1			11
06	3210	X	2434	-0-	-776	-0-	2412	3	22	9	Y	20	23	1			8
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	25	-0-	-91	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2873	-0-	-433	-0-	2870	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3410	X	2472	-0-	-938	-0-	2469	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2376	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	2336	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	3210	X	2213	-0-	-997	-0-	2210	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	10179	X	9440	-0-	-739	-0-	9440	3			Y	-0-					39
03	10881	X	9772	-0-	-1109	-0-	9771	3	1	9	Y	1					40
04	10740	X	8854	-0-	-1886	-0-	8847	3	7	9	Y	6					46
05	11098	X	9281	-0-	-1817	-0-	9280	3	1	9	Y	1					47
06	9780	X	9307	-0-	-473	-0-	9305	3	2	9	Y	2	43	1			6
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2184	-0-	-455	-0-	2184	3			Y	-0-					32
03	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2337	3	40	9	Y	36					68
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	Y	23					91
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2748	3	3	9	Y	3					94
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	Y	6	91	1			9
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3481	3	17	9	Y	15					15
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3610	3	132	9	Y	120	13	1			122
04	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	3197	3	36	9	Y	33	142	1			13
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3343	3	47	9	Y	43	49	1			7
06	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3086	3	101	9	Y	92	50	1			49
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					49

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	Y	7					8
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	Y	23	3	1			28
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5	29	1			4
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5	7	1			2
06	870	N	543	-0-	-327	-0-	529	3	14	9	Y	13	7	1			8
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

02	2929	X	2690	-0-	-239	-0-	2690	3			Y	-0-					5
03	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			Y	-0-					5
04	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	3			Y	-0-					5
05	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2749	3	1	9	Y	1					6
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	2459	3	2	9	Y	2	8	1			-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

02	4814	X	4128	-0-	-686	-0-	4118	3	10	9	Y	9					10
03	5146	X	4181	-0-	-965	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			10
04	4410	X	3770	-0-	-640	-0-	3768	3	2	9	Y	2	7	1			5
05	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	3783	3	2	9	Y	2	4	1			3
06	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3723	3	4	9	Y	4	2	1			5
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					5

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	Y	21					29
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1103	3	55	9	Y	50	6	1			73
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	3	28	9	Y	25	83	1			15
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	3	19	9	Y	17	28	1			4
06	1110	N	450	-0-	-660	-0-	431	3	19	9	Y	17	9	1			12
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	912	3	20	9	Y	18					19
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			Y	-0-					19
04	1200	N	323	-0-	-877	-0-	323	3			Y	-0-	14	1			5
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	957	3	130	9	Y	118					118
04	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			Y	-0-					118
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3					121
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	3	3	9	Y	3					124
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					124

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					31
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	683	3	20	9	Y	18					49
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	654	3	12	9	Y	11					60
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					61
06	690	N	366	-0-	-324	-0-	365	3	1	9	Y	1	56	1			6
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2396	-0-	-649	-0-	2378	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2755	3	17	9	Y	15	11	1			7
04	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2852	3	14	9	Y	13	16	1			4
05	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2848	3	13	9	Y	12	9	1			7
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	3	14	9	Y	13	16	1			4
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2030	-0-	-250	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	3	2	9	Y	2	1	1			4
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	Y	7	1	1			10
04	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1794	3	2	9	Y	2	1	1			11
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3					14
06	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1543	3	14	9	Y	13	27	1			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9					10
03	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	1618	3			Y	-0-					10
04	2610	N	1560	-0-	-1050	-0-	1559	3	1	9	Y	1	8	1			3
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1628	3	34	9	Y	31	20	1			13
04	1830	N	1362	-0-	-468	-0-	1353	3	9	9	Y	8	16	1			5
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	1336	3	13	9	Y	12	14	1			3
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2755	X	1843	-0-	-912	-0-	1836	3	7	9	Y	6					6
03	2759	X	1839	-0-	-920	-0-	1839	3			Y	-0-					6
04	2310	X	1822	-0-	-488	-0-	1821	3	1	9	Y	1	5	1			2
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	3	14	9	Y	13					13
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1499	3	160	9	Y	145	16	1			142
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	3	45	9	Y	41	168	1			15
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1446	3	58	9	Y	53	58	1			10
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1323	3	120	9	Y	109	59	1			60
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					60

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					1
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					1
04	420	X	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9196	3	69	9	Y	63	66	1			23
*02	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8907	3	64	9	Y	58	55	1			26
*03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	3			Y	-0-	22	1			4
*04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	768	1	9367	3	Y	32	27	1			9
							35	9									
*05	9455	X	9169	-0-	-286	-0-	702	1	8431	3	Y	33	36	1			6
							36	9									
*06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	706	1	8767	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8432	X	6738	-0-	-1694	-0-	6738	3			Y	-0-					-0-
*02	7888	X	6838	-0-	-1050	-0-	6838	3			Y	-0-					-0-
*03	8432	X	8236	-0-	-196	-0-	8179	3	57	9	Y	52	46	1			6
*04	6990	X	6949	-0-	-41	-0-	525	1	6406	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
*05	8184	X	6678	-0-	-1506	-0-	512	1	6145	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
*06	8250	X	5984	-0-	-2266	-0-	444	1	5519	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					6

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

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

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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	EOM BALANCE
02	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-			108
03	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	99	1	1153	2	Y	159	159	1	108
							175	9							
04	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	224	1	984	2	Y	76			184
							84	9							
05	DLQ G-10		668	-0-	668	668	21	1	548	2	Y	90	149	1	125
							99	9							
06	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1917	42	1	994	2	Y	194	255	1	64
							213	9							
07	DLQ G-10		42	-0-	42	1959	1	1	10	2	Y	28			92
							31	9							

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7600) 05210 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 277509 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 7644

02	7598	-0-	-0-	-7598	14542						N	-0-			38
03	8122	-0-	-0-	-8122	6420						N	-0-			38
04	6420	R -0-	-0-	-6420	-0-						N	-0-			38
05	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	T. A.	8396	-0-	8396	8396	337	1	8015	2		N	40			78
						44	9								
07	T. A.	11365	-0-	11365	19761	588	1	10710	2		N	61			139
						67	9								

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

02	32886	12472	-0-	-20414	104434	854	1	11515	2		N	94	179	1	82
						103	9								
03	35154	9724	-0-	-25430	79004	765	1	8893	2		N	60			142
						66	9								
04	34020	6648	-0-	-27372	51632	1221	1	5353	2		N	67	170	1	39
						74	9								
05	35154	5400	-0-	-29754	21878	196	1	5142	2		N	56			95
						62	9								
06	DLQ G-10	2349	-0-	2349	24227	94	1	2233	2		N	20			115
						22	9								
*07	6990	-0-	-0-	-6990	17237						N	1			116

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

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

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

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

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	83	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	185	190	1					6
							204	9											
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	724	2	N	37	28	1					15
							41	9											
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	168	1	734	2	N	20							35
							22	9											
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	N	27	37	1					25
							30	9											
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	26	1	621	2	N	48	63	1					10
							53	9											
07	961	N	633	-0-	-328	-0-	33	1	593	2	N	6							16
							7	9											

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-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

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

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

02	2900 N	2631	-0-	-269	3200	116	1	2515	3	Y	-0-							11
03	3100 N	1780	-0-	-1320	1880	124	1	1656	3	Y	-0-							11
04	3000 N	1676	-0-	-1324	556	120	1	1555	3	Y	1							12
						1	9											
05	2573 N	2012	-0-	-561	-0-	124	1	1887	3	Y	1	1	1					12
						1	9											
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	120	1	1654	3	Y	-0-							12
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	3	Y	-0-							12

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	116	1	3520	3	Y	23	19	1					21
						25	9											
03	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	124	1	3918	3	Y	31	19	1					33
						34	9											
04	4170 X	3984	-0-	-186	-0-	120	1	3842	3	Y	20	23	1					30
						22	9											
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	124	1	4056	3	Y	24	24	1					30
						26	9											
06	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	120	1	3538	3	Y	24	34	1					20
						26	9											
07	4123 X	3195	-0-	-928	-0-	124	1	3057	3	Y	13	17	1					16
						14	9											

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	116	1	5246	3	Y	17					77
							19	9									
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	124	1	6625	3	Y	22	65	1			34
							24	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	120	1	6233	3	Y	18					52
							20	9									
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	124	1	8223	3	Y	18					70
							20	9									
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	120	1	7859	3	Y	17	72	1			15
							19	9									
*07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	124	1	6848	3	Y	20					35
							22	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	116	1	1456	3	Y	8					59
							9	9									
03	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	124	1	1704	3	Y	8	23	1			44
							9	9									
04	1800	X	1796	-0-	-4	-0-	120	1	1672	3	Y	4					48
							4	9									
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	124	1	1666	3	Y	2					50
							2	9									
06	1770	X	1768	-0-	-2	-0-	120	1	1642	3	Y	5	20	1			35
							6	9									
07	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	124	1	1564	3	Y	14					49
							15	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

02	2900	N	1330	-0-	-1570	1201	116	1	1213	3	Y	1					44
							1	9									
03	2861	N	1660	-0-	-1201	-0-	124	1	1534	3	Y	2	6	1			40
							2	9									
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	120	1	1261	3	Y	3					43
							3	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	124	1	1230	3	Y	1					44
							1	9									
06	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	120	1	1381	3	Y	5	24	1			25
							6	9									
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	124	1	1174	3	Y	4					29
							4	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	3	Y	23					174
							25	9									
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	124	1	3303	3	Y	34	129	1			79
							37	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	120	1	3183	3	Y	25	36	1			68
							28	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	124	1	3888	3	Y	31					99
							34	9									
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	120	1	3372	3	Y	22					121
							24	9									
07	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	124	1	2838	3	Y	39					160
							43	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	58	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	40					131
							44	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	124	1	3639	3	Y	39					170
							43	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	120	1	3675	3	Y	54	114	1			110
							59	9									
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	124	1	3955	3	Y	30					140
							33	9									
06	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	120	1	3491	3	Y	34	126	1			48
							37	9									
07	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	124	1	3218	3	Y	29					77
							32	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

02	1363	X	1269	-0-	-94	-0-	116	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	124	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	120	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	124	1	1724	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1548	-0-	-162	-0-	120	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1556	-0-	-211	-0-	124	1	1432	3	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

02	2349	X	1929	-0-	-420	-0-	116	1	1771	3	N	38	189	1			68
							42	9									
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	3	N	47					115
							52	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	34					149
							37	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	3	N	45					194
							50	9									
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	N	34	190	1			38
							37	9									
07	2790	X	948	-0-	-1842	-0-	62	1	878	3	N	7					45
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1521	-0-		-1379	2375	116	1	1382	3	Y	21					78
								23	9									
03	3100	N	1892	-0-		-1208	1167	124	1	1732	3	Y	33	97	1			14
								36	9									
04	2945	N	1778	-0-		-1167	-0-	120	1	1634	3	Y	22					36
								24	9									
05	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	124	1	1678	3	Y	19					55
								21	9									
06	1830	N	1733	-0-		-97	-0-	120	1	1596	3	Y	15	64	1			6
								17	9									
07	1829	N	1511	-0-		-318	-0-	124	1	1367	3	Y	18					24
								20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1350	-0-		-1550	1067	116	1	1219	3	Y	14					58
								15	9									
03	2032	N	965	-0-		-1067	-0-	62	1	886	3	Y	15	60	1			13
								17	9									
04	1440	N	1275	-0-		-165	-0-	120	1	1144	3	Y	10	14	1			9
								11	9									
05	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	124	1	1461	3	Y	17					26
								19	9									
06	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	120	1	1288	3	Y	12					38
								13	9									
07	1333	N	722	-0-		-611	-0-	62	1	648	3	Y	11					49
								12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1793	-0-		-1107	4700	116	1	1649	3	Y	25	21	1			14
								28	9									
03	3100	N	2107	-0-		-993	3707	124	1	1933	3	Y	45	29	1			30
								50	9									
04	3000	N	2179	-0-		-821	2886	120	1	2038	3	Y	19	22	1			27
								21	9									
05	3100	N	2096	-0-		-1004	1882	124	1	1938	3	Y	31	30	1			28
								34	9									
06	3000	N	2161	-0-		-839	1043	120	1	2018	3	Y	21	30	1			19
								23	9									
*07	2745	N	1702	-0-		-1043	-0-	124	1	1558	3	Y	18	24	1			13
								20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	29	24	1			14
								32	9									
03	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	124	1	5084	3	Y	53	34	1			33
								58	9									
04	5250	X	5250	-0-		-0-	-0-	120	1	5101	3	Y	26	29	1			30
								29	9									
05	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	30	30	1			30
								33	9									
06	4110	X	2891	-0-		-1219	-0-	120	1	2745	3	Y	24	35	1			19
								26	9									
07	4247	X	2787	-0-		-1460	-0-	124	1	2634	3	Y	26	34	1			11
								29	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. (I) GAS 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	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	3	Y	25					74
							28	9									
03	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	124	1	2087	3	Y	25					99
							28	9									
04	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	120	1	2022	3	Y	37	77	1			59
							41	9									
05	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	124	1	2080	3	Y	23					82
							25	9									
06	2340	X	1496	-0-	-844	-0-	120	1	1357	3	Y	17	63	1			36
							19	9									
07	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	124	1	1796	3	Y	21					57
							23	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	121	100	1			55
							133	9									
03	6107	X	4995	-0-	-1112	-0-	124	1	4720	3	Y	137	88	1			104
							151	9									
04	5730	X	4235	-0-	-1495	-0-	120	1	4026	3	Y	81	92	1			93
							89	9									
05	5921	X	5034	-0-	-887	-0-	124	1	4825	3	Y	77	76	1			94
							85	9									
06	4830	X	3867	-0-	-963	-0-	120	1	3685	3	Y	56	80	1			70
							62	9									
07	4991	X	2697	-0-	-2294	-0-	124	1	2493	3	Y	73	95	1			48
							80	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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1442	-0-	-1458	60	116	1	1320	3	Y	5					36
							6	9									
03	1023	N	661	-0-	-362	-0-	62	1	590	3	Y	8					44
							9	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	60	1	785	3	Y	71	111	1			4
							78	9									
05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	62	1	787	3	Y	10					14
							11	9									
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					14
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					14

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	58	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1150	-0-	-1750	503	116	1	1004	3	Y	27	22	1			29
							30	9									
03	1777	N	1274	-0-	-503	-0-	124	1	1116	3	Y	31	20	1			40
							34	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	60	1	929	3	Y	19	22	1			37
							21	9									
05	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	62	1	910	3	Y	28	28	1			37
							31	9									
06	1230	N	619	-0-	-611	-0-	60	1	552	3	Y	6	9	1			34
							7	9									
07	1054	N	580	-0-	-474	-0-	62	1	504	3	Y	13	17	1			30
							14	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	116	1	9576	3	N	65	192	1			67
							72	9									
03	11997	X	9525	-0-	-2472	-0-	124	1	9351	3	N	45					112
							50	9									
04	11610	X	8617	-0-	-2993	-0-	120	1	8439	3	N	53					165
							58	9									
05	11036	X	9027	-0-	-2009	-0-	124	1	8844	3	N	54					219
							59	9									
06	10680	X	8187	-0-	-2493	-0-	120	1	8017	3	N	45	186	1			78
							50	9									
07	10447	X	7859	-0-	-2588	-0-	124	1	7673	3	N	56					134
							62	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	116	1	2665	3	Y	34	45	1			32
							37	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	124	1	3329	3	Y	27	41	1			18
							30	9									
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	120	1	3019	3	Y	26	35	1			9
							29	9									
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	124	1	3100	3	Y	33					42
							36	9									
06	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	120	1	2793	3	Y	23	41	1			24
							25	9									
07	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	124	1	2864	3	Y	15					39
							17	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	29	38	1			52
							32	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	124	1	5177	3	Y	18	28	1			42
							20	9									
04	4980	X	4578	-0-	-402	-0-	120	1	4435	3	Y	21	37	1			26
							23	9									
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	124	1	4934	3	Y	30					56
							33	9									
06	5160	X	4466	-0-	-694	-0-	120	1	4323	3	Y	21	38	1			39
							23	9									
07	5332	X	4528	-0-	-804	-0-	124	1	4391	3	Y	12					51
							13	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	3	Y	-0-					56
03	3689	X	2886	-0-	-803	-0-	124	1	2755	3	Y	6	9	1			53
							7	9									
04	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	120	1	3149	3	Y	1	12	1			42
							1	9									
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	3	Y	1					43
							1	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	120	1	2824	3	Y	3	5	1			41
							3	9									
07	3379	X	1277	-0-	-2102	-0-	124	1	1153	3	Y	-0-					41

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
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	116	1	2839	3	Y	80	106	1			93
							88	9									
03	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	124	1	3630	3	Y	73	112	1			54
							80	9									
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	120	1	3562	3	Y	61	106	1			9
							67	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	124	1	3679	3	Y	66					75
							73	9									
06	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	120	1	3421	3	Y	57	102	1			30
							63	9									
07	3875	X	3284	-0-	-591	-0-	124	1	3102	3	Y	53					83
							58	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
02	2001	X	1785	-0-	-216	-0-	144	1	1641	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	137	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	153	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	119	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	107	1	1391	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4841	-0-	-437	-0-	384	1	4381	2	Y	69	239	1			162
							76	9									
03	5642	X	5339	-0-	-303	-0-	436	1	4825	2	Y	71	85	1			148
							78	9									
04	5640	X	5017	-0-	-623	-0-	409	1	4531	2	Y	70	72	1			146
							77	9									
05	5828	X	5123	-0-	-705	-0-	418	1	4639	2	Y	60	68	1			138
							66	9									
06	5370	X	4783	-0-	-587	-0-	406	1	4302	2	Y	68	68	1			138
							75	9									
07	5332	X	4611	-0-	-721	-0-	323	1	4222	2	Y	60	65	1			133
							66	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 #: 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
02	4843	X	4730	-0-	-113	-0-	369	1	4212	2	Y	135	96	1			64
							149	9									
03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	393	1	4340	2	Y	140	75	1			129
							154	9									
04	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	360	1	3993	2	Y	127	84	1			172
							140	9									
05	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	367	1	4070	2	Y	119	96	1			195
							131	9									
06	4770	X	4349	-0-	-421	-0-	363	1	3841	2	Y	132	107	1			220
							145	9									
07	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	294	1	3837	2	Y	107	107	1			220
							118	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
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	166	1	1892	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	182	1	2010	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	159	1	1763	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2049	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	171	1	1810	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	120	1	1566	2	Y	1	1	1			2
							1	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
02	4930	X	4705	-0-	-225	-0-	377	1	4304	2	Y	22	24	1			16
							24	9									
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	402	1	4439	2	Y	22	14	1			24
							24	9									
04	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	374	1	4139	2	Y	21	15	1			30
							23	9									
05	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	376	1	4175	2	Y	19	16	1			33
							21	9									
06	4860	X	4696	-0-	-164	-0-	403	1	4270	2	Y	21	18	1			36
							23	9									
07	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	329	1	4292	2	Y	17	17	1			36
							19	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	1653	X	148	-0-	-1505	-0-	29	1	119	3	N	-0-					52
03	2325	X	245	-0-	-2080	-0-	38	1	207	3	N	-0-					52
04	2250	X	136	-0-	-2114	-0-	23	1	113	3	N	-0-					52
05	217	X	207	-0-	-10	-0-	32	1	175	3	N	-0-					52
06	240	X	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					52
*07	248	X	159	-0-	-89	-0-	26	1	133	2	N	-0-					52

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

02	5133	X	4393	-0-	-740	-0-	860	1	3533	3	N	-0-					39
03	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	767	1	4181	3	N	-0-					39
04	5250	X	4618	-0-	-632	-0-	781	1	3837	3	N	-0-					39
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	735	1	4081	3	N	-0-					39
06	4800	X	4088	-0-	-712	-0-	4088	3			N	-0-					39
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	815	1	4169	2	N	-0-					39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

02	3480	X	2836	-0-	-644	-0-	90	1	2737	2	N	8					66
							9	9									
03	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	75	1	2896	2	N	-0-	10	1			56
04	3600	X	2695	-0-	-905	-0-	95	1	2586	2	N	13	14	1			55
							14	9									
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	123	1	3206	2	N	-0-					55
06	3000	X	2140	-0-	-860	-0-	76	1	2062	2	N	2	2	1			55
							2	9									
07	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	84	1	2765	2	N	1					56
							1	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

02	348	X	216	-0-	-132	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					31
03	837	X	64	-0-	-773	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	1	1			30
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	60					90
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					90
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	835	1	3430	3	N	-0-					72
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1248	1	6801	3	N	-0-					72
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1091	1	5363	3	N	-0-					72
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	1017	1	5640	3	N	-0-					72
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					72
*07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	922	1	4717	2	N	-0-					72

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

02	1972	X	1200	-0-	-772	-0-	800	1	400	3	N	-0-					16
03	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	776	1	708	3	N	-0-					16
04	1560	X	1324	-0-	-236	-0-	592	1	732	3	N	-0-					16
05	1271	X	757	-0-	-514	-0-	141	1	616	3	N	-0-					16
06	1440	X	660	-0-	-780	-0-	44	1	616	3	N	-0-					16
*07	1488	X	682	-0-	-806	-0-	6	1	676	2	N	-0-					16

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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

02	870	X	671	-0-	-199	-0-	21	1	648	2	N	2					3
							2	9									
03	775	X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-	2	1			1
04	750	X	490	-0-	-260	-0-	17	1	470	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	28	1	728	2	N	1					2
							1	9									
06	690	X	342	-0-	-348	-0-	12	1	329	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	713	X	435	-0-	-278	-0-	13	1	420	2	N	2					3
							2	9									

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
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					98
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	7	1	200	2	N	1	1	1			98
							1	9									
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	1					99
							1	9									
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	2	2	1			99
							2	9									
07	248	X	175	-0-	-73	-0-	5	1	169	2	N	1					100
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	1	2	1			29
							1	9									
*07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	53	1	1759	2	N	2					31
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3384	-0-	484	484	241	1	3010	3	Y	121	115	1			42
							133	9									
03	3100	N	3802	-0-	702	1186	251	1	3418	3	Y	121	79	1			84
							133	9									
04	3000	N	3770	-0-	770	1956	243	1	3397	2	Y	118	113	1			89
							130	9									
05	6122	X	4166	-0-	-1956	-0-	243	1	3793	2	Y	118	136	1			71
							130	9									
06	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	293	1	10270	2	Y	239	206	1			104
							263	9									
*07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	299	1	9702	2	Y	237	255	1			86
							261	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	N	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	3	N	1					3
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					3
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					3
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	45	1	556	3	N	-0-					3
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	47	1	890	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1008	-0-	-94	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					1
04	1080	N	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					1
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					1
07	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741		3124	-0-	-617	4084	3089	2	35	9	N	32					87
03	3999		3059	-0-	-940	3144	3028	2	31	9	N	28					115
04	3870		3095	-0-	-775	2369	3055	2	40	9	N	36					151
05	3999		2404	-0-	-1595	774	2378	2	26	9	N	24					175
06	3420	#	2322	-0-	-1098	-0-	2305	2	17	9	N	15					190
07	3348	#	2399	-0-	-949	-0-	2376	2	23	9	N	21	179	1			32

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

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3915	#	3502	-0-	-413	-0-	3479	2	23	9	N	21	16	0			105
03	4123	#	3958	-0-	-165	-0-	3958	2			N	-0-					105
04	3990	#	3890	-0-	-100	-0-	3875	2	15	9	N	14					119
05	4396	R	4396	-0-	-0-	-0-	4316	2	80	9	N	73					192
06	3979	R	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					192
*07	4030	#	2756	-0-	-1274	-0-	2756	2			N	-0-					192

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
02	5539	X	3505	-0-	-2034	-0-	230	1	3275	3	N	-0-					97
03	5921	X	3635	-0-	-2286	-0-	197	1	3436	3	N	2					99
							2	9									
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	143	1	3407	3	N	1					100
							1	9									
05	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	58	1	3248	3	N	-0-					100
06	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	176	1	3276	3	N	-0-					100
07	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	288	1	3202	3	N	-0-					100

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	257	1	6873	3	N	34					139
							37	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	276	1	8437	3	N	35	127	1			47
							39	9									
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	285	1	10387	3	N	41	1	8			87
							45	9									
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	294	1	10134	3	N	25	89	1			23
							28	9									
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	282	1	10597	3	N	61					84
							67	9									
*07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	280	1	9209	3	N	41					125
							45	9									

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
02	1740	X	1291	-0-	-449	-0-	85	1	1206	3	N	-0-					54
03	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	70	1	1221	3	N	-0-					54
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	3	N	-0-					54
05	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	19	1	1062	3	N	-0-	42	1			12
06	1350	X	984	-0-	-366	-0-	50	1	934	3	N	-0-					12
07	1395	X	705	-0-	-690	-0-	58	1	647	3	N	-0-					12

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
02	3335	X	420	-0-	-2915	-0-	420	3			N	-0-					27
03	651	X	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					27
04	870	X	436	-0-	-434	-0-	436	3			N	-0-					27
05	899	X	352	-0-	-547	-0-	352	3			N	-0-					27
06	720	X	32	-0-	-688	-0-	32	3			N	-0-					27
*07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					27

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
02	6351	X	4506	-0-	-1845	-0-	4476	3	30	9	N	27					136
03	6789	X	4430	-0-	-2359	-0-	4428	3	2	9	N	2					138
04	6570	X	1507	-0-	-5063	-0-	1505	3	2	9	N	2					140
05	4092	X	2868	-0-	-1224	-0-	2859	3	9	9	N	8	137	1			11
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6970	3	6	9	N	5					16
*07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					30

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
02	6902	X	6728	-0-	-174	-0-	6718	3	10	9	N	9					53
03	7378	X	7354	-0-	-24	-0-	7341	3	13	9	N	12					65
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7756	3	10	9	N	9					74
05	7378	X	7302	-0-	-76	-0-	7293	3	9	9	N	8					82
06	7110	X	6489	-0-	-621	-0-	6468	3	21	9	N	19					101
07	7378	X	6405	-0-	-973	-0-	6395	3	10	9	N	9					110

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
02	1102	X	167	-0-	-935	-0-	167	3			N	-0-					38
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					38
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					38
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	612	3	19	9	N	17					55
06	480	X	110	-0-	-370	-0-	110	3			N	-0-					55
07	868	X	727	-0-	-141	-0-	727	3			N	-0-					55

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	841	X	808	-0-	-33	-0-	35	1	773	3	N	-0-					50
03	899	X	813	-0-	-86	-0-	35	1	778	3	N	-0-					50
04	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	3	N	-0-					50
05	899	X	688	-0-	-211	-0-	31	1	657	3	N	-0-					50
06	840	X	710	-0-	-130	-0-	35	1	675	3	N	-0-					50
07	868	X	702	-0-	-166	-0-	43	1	659	3	N	-0-					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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-					58
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					58
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	3	N	-0-					58
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	N	-0-					58
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	33	1	850	3	N	-0-					58
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	47	1	1152	3	N	-0-					58

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
02	2291	X	1699	-0-	-592	-0-	74	1	1625	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2392	3	N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	3	N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	113	1	2399	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2278	-0-	-152	-0-	112	1	2166	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	134	1	2056	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	486	-0-	-500	-0-	22	1	464	3	N	-0-					111
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	19	1	403	3	N	-0-					111
04	810	X	365	-0-	-445	-0-	16	1	349	3	N	-0-					111
05	837	X	524	-0-	-313	-0-	25	1	499	3	N	-0-					111
06	600	X	519	-0-	-81	-0-	27	1	492	3	N	-0-					111
07	527	X	172	-0-	-355	-0-	11	1	161	3	N	-0-					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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	3	N	-0-					83
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1405	3	N	-0-					83
04	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	38	1	964	3	N	-0-					83
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	N	6	66	1			23
							7	9									
06	1410	N	883	-0-	-527	-0-	33	1	850	3	N	-0-					23
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	N	-0-					23

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
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	77	1	476	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	114	-0-	-263	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	32	1	613	3	N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1829	-0-	-317	-0-	75	1	1754	3	N	-0-					60
03	2201	X	1287	-0-	-914	-0-	51	1	1236	3	N	-0-					60
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	3	N	-0-					60
05	2046	X	1818	-0-	-228	-0-	70	1	1748	3	N	-0-					60
06	1890	X	1785	-0-	-105	-0-	66	1	1719	3	N	-0-					60
07	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	78	1	1915	3	N	-0-					60

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					15
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					15
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					15
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					15
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					15
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	Y	1					4
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	2					5
							2	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	85	1	1181	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	3	Y	2					6
							2	9									
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	Y	2					8
							2	9									

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
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	854	3	Y	2					5
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	844	3	Y	2	3	1			4
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	55	1 2 9	857	3	Y	2					6
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	899	3	Y	2	3	1			5
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	46	1 2 9	785	3	Y	2					7
07	930	N	608	-0-	-322	-0-	36	1 2 9	570	3	Y	2					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1671	-0-	-214	-0-	95	1 2 9	1574	3	Y	2					5
03	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	109	1 1 9	1794	3	Y	1	3	1			3
04	2490	X	2150	-0-	-340	-0-	130	1 2 9	2018	3	Y	2					5
05	2294	X	1605	-0-	-689	-0-	107	1 3 9	1495	3	Y	3	3	1			5
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	2541	3	Y	2					7
*07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	2534	3	Y	2					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	2982	3	Y	2					5
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	2960	3	Y	1	3	1			3
04	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	197	1 3 9	3055	3	Y	3					6
05	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	205	1 2 9	2865	3	Y	2	3	1			5
06	3330	X	2875	-0-	-455	-0-	160	1 2 9	2713	3	Y	2					7
07	3379	X	2844	-0-	-535	-0-	168	1 2 9	2674	3	Y	2					9

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	3	N	-0-					38
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	3	N	-0-					38
04	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	75	1	1917	3	N	-0-					38
05	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	72	1	1786	3	N	-0-					38
06	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	72	1	1856	3	N	-0-					38
07	2046	X	1958	-0-	-88	-0-	77	1	1881	3	N	-0-					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	3	Y	2					5
							2	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	82	1	1271	3	Y	3					6
							3	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	106	1	1484	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	70	1	1179	3	Y	2					7
							2	9									
07	1395	N	759	-0-	-636	-0-	45	1	712	3	Y	2					9
							2	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

02	3480	X	1199	-0-	-2281	-0-	51	1	1148	3	N	-0-					54
03	3720	X	1243	-0-	-2477	-0-	51	1	1192	3	N	-0-					54
04	4380	X	1244	-0-	-3136	-0-	49	1	1195	3	N	-0-					54
05	4526	X	1023	-0-	-3503	-0-	41	1	982	3	N	-0-					54
06	2490	X	1063	-0-	-1427	-0-	41	1	1022	3	N	-0-					54
07	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	48	1	1118	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1711	N	1085	-0-	-626	-0-	61	1	1009	3	Y	14					44
							15	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	985	3	Y	16	30	1			30
							18	9									
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	66	1	1023	3	Y	17					47
							19	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	87	1	1218	3	Y	26	28	1			45
							29	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	3	Y	17					62
							19	9									
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	72	1	1149	3	Y	19					81
							21	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

02	2581	X	2151	-0-	-430	-0-	2151	3			N	-0-					102
03	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	2355	3			N	-0-					102
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					102
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					102
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2445	3	75	9	N	68	120	1			50
*07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					50

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

02	2581	X	1490	-0-	-1091	-0-	61	1	1429	3	N	-0-					42
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	79	1	1905	3	N	-0-					42
04	2130	X	2047	-0-	-83	-0-	78	1	1969	3	N	-0-					42
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	102	1	2538	3	N	-0-					42
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	3	N	-0-					42
07	2108	X	1117	-0-	-991	-0-	44	1	1073	3	N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	140	1	2316	3	Y	2					5
							2	9									
03	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	127	1	2089	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2490	N	2083	-0-	-407	-0-	126	1	1954	3	Y	3					6
							3	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	148	1	2065	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	131	1	2225	3	Y	2					7
							2	9									
07	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	104	1	1658	3	Y	2					9
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

02	T. A.		39	-0-	39	39	1	1	20	3	Y	16					49
							18	9									
03	T. A.		33	-0-	33	72	1	1	11	3	Y	19	33	1			35
							21	9									
04	113	N	41	-0-	-72	-0-	1	1	16	3	Y	22					57
							24	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	17	34	1			40
							19	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	17					57
							19	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	250 2	1 9	4130	3	Y	2					5
03	5208	X	4361	-0-	-847	-0-	250 1	1 9	4110	3	Y	1	3	1			3
04	5040	X	4281	-0-	-759	-0-	259 3	1 9	4019	3	Y	3					6
05	4712	X	4518	-0-	-194	-0-	302 2	1 9	4214	3	Y	2	3	1			5
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	4293	3	Y	2					7
07	4681	X	4155	-0-	-526	-0-	246 2	1 9	3907	3	Y	2					9

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

02	2639	X	2316	-0-	-323	-0-	2316	3			N	-0-					20
03	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-					20
04	2730	X	2302	-0-	-428	-0-	2302	3			N	-0-					20
05	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					20
06	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	2293	3			N	-0-					20
07	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	2212	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2059	X	1966	-0-	-93	-0-	81	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	2101	-0-	-100	-0-	83	1	2018	3	N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	70	1	1746	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	1806	-0-	-234	-0-	67	1	1739	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	76	1	1848	3	N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

02	1827	N	1733	-0-	-94	-0-	99	1	1632	3	Y	2					5
							2	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	103	1	1604	3	Y	3					6
							3	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	3	Y	2					7
							2	9									
07	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	94	1	1496	3	Y	2					9
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3973	X	3688	-0-	-285	-0-	210	1	3470	3	Y	7					20
							8	9									
03	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	215	1	3524	3	Y	7	13	1			14
							8	9									
04	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	230	1	3568	3	Y	9					23
							10	9									
05	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	270	1	3776	3	Y	12	14	1			21
							13	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	224	1	3793	3	Y	7					28
							8	9									
07	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	223	1	3543	3	Y	9					37
							10	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

02	3857	X	3280	-0-	-577	-0-	187	1	3091	3	Y	2					5
							2	9									
03	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	186	1	3059	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	192	1	2977	3	Y	3					6
							3	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	240	1	3358	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	197	1	3332	3	Y	2					7
							2	9									
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	209	1	3319	3	Y	2					9
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	110	1	1810	3	Y	2					5
							2	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1681	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	110	1	1702	3	Y	3					6
							3	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1839	3	Y	2					7
							2	9									
07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	96	1	1521	3	Y	2					9
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	430	1	7098	3	Y	2					5
							2	9									
03	7967	X	7466	-0-	-501	-0-	428	1	7037	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	464	1	7200	3	Y	3					6
							3	9									
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	516	1	7204	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	384	1	6507	3	Y	2					7
							2	9									
07	7812	X	5807	-0-	-2005	-0-	344	1	5461	3	Y	2					9
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	3	Y	2					5
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	72	1	1111	3	Y	2					5
							2	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	3	Y	1					6
							1	9									
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	3	Y	2					8
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

02	6902	X	6439	-0-	-463	-0-	339	1	6071	3	Y	26	16	1			18
							29	9									
03	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	334	1	6277	3	Y	23	34	1			7
							25	9									
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	304	1	5603	3	Y	32	23	1			16
							35	9									
05	7006	X	6329	-0-	-677	-0-	331	1	5974	3	Y	22	31	1			7
							24	9									
06	6660	X	6412	-0-	-248	-0-	312	1	6075	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

02	4408	X	4285	-0-	-123	-0-	678	1	3593	3	Y	13					78
							14	9									
03	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	672	1	3962	3	Y	17					95
							19	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	639	1	3797	3	Y	12					107
							13	9									
05	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	643	1	3775	3	Y	26					133
							29	9									
06	4380	X	4010	-0-	-370	-0-	592	1	3406	3	Y	11	94	1			50
							12	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					50

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	3	Y	52	32	1			36
							57	9									
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	178	1	3341	3	Y	45	69	1			12
							50	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	193	1	3564	3	Y	65	45	1			32
							72	9									
05	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	206	1	3718	3	Y	45	63	1			14
							50	9									
06	4050	X	3908	-0-	-142	-0-	189	1	3671	3	Y	44	37	1			21
							48	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					21

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	34	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					1
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	541	2	85	3	N	5					7
							6	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	464	2	76	3	N	5	10	1			2
							6	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	411	2	69	3	N	4					6
							4	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	433	2	93	3	N	2					8
							2	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	8	1			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3973	3	Y	-0-					3
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	291	1	5247	3	Y	2					5
							2	9									
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	283	1	5033	3	Y	-0-					5
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	3	Y	4					9
							4	9									
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					9
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	51	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	935	-0-	-1559	-0-	44	1	891	3	Y	-0-					2
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	176	1	3154	3	Y	-0-					2
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	158	1	2812	3	Y	-0-					2
05	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	77	1	1811	3	Y	-0-					2
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	387	1	6926	3	Y	26	13	1			14
							29	9									
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	384	1	7218	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
04	7380	X	6938	-0-	-442	-0-	354	1	6549	3	Y	32	22	1			15
							35	9									
05	7626	X	6346	-0-	-1280	-0-	332	1	5989	3	Y	23	31	1			7
							25	9									
06	7590	X	1750	-0-	-5840	-0-	85	1	1640	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					11

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	186	-0-	-46	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					3
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					3
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					3
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4176	X	3728	-0-	-448	-0-	592	1	3136	3	Y	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	690	1	4063	3	Y	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	678	1	4026	3	Y	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	722	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	727	1	4189	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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		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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	3	Y	-0-					2
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	150	1	1495	3	Y	-0-					2
04	1980	N	1461	-0-	-519	-0-	155	1	1306	3	Y	-0-					2
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	151	1	1265	3	Y	-0-					2
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	302	1	1426	3	Y	-0-					2
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1285	2	202	3	Y	-0-					8
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1405	2	229	3	Y	-0-					8
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2013	2	336	3	Y	-0-					8
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1822	2	389	3	Y	-0-					8
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1906	2	376	3	Y	-0-					8
*07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2209	2	335	3	Y	-0-					8

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
02	2900	N	6362	-0-	3462	3462	5491	2	865	3	Y	5					7
							6	9									
03	3100	N	5993	-0-	2893	6355	5149	2	838	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	3000	N	5301	-0-	2301	8656	4540	2	758	3	Y	3					4
							3	9									
05	3100	N	5119	-0-	2019	10675	4216	2	901	3	Y	2					6
							2	9									
06	15214	X	4539	-0-	-10675	-0-	3792	2	747	3	Y	-0-					6
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3886	2	591	3	Y	-0-	6	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	93	2	15	3	Y	5					7
							6	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	146	2	25	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	158	2	26	3	Y	3					5
							3	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	152	2	32	3	Y	3					8
							3	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	165	2	32	3	Y	-0-					8
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	149	2	23	3	Y	-0-	8	1			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	686	-0-	-97	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1166	-0-	-371	-0-	62	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	108	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	117	1	2156	3	Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	106	1	1907	3	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					2
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4065	-0-	-24	-0-	213	1	3823	3	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	206	1	3867	3	Y	22	35	1			1
							24	9									
04	4470	X	4234	-0-	-236	-0-	216	1	3983	3	Y	32	23	1			10
							35	9									
05	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	227	1	4105	3	Y	22	31	1			1
							24	9									
06	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	196	1	3807	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					4

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	40	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	39	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	38	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	36	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	4437	X	4145	-0-	-292	-0-	3577	2	564	3	N	4					6
							4	9									
03	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	3691	2	601	3	N	6	11	1			1
							7	9									
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	3598	2	600	3	N	3					4
							3	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	3638	2	777	3	N	3					7
							3	9									
06	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	3544	2	699	3	N	-0-					7
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3859	2	586	3	N	-0-	7	1			-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
02	4234	X	3814	-0-	-420	-0-	3291	2	519	3	Y	4					6
							4	9									
03	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	3351	2	546	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3623	2	605	3	Y	3					4
							3	9									
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3319	2	709	3	Y	2					6
							2	9									
06	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	2923	2	576	3	Y	23					29
							25	9									
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3649	2	554	3	Y	11	20	1			20
							12	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	25	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5297	-0-	2397	2397	280	1	5017	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	9596	-0-	6496	8893	484	1	9112	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	10184	-0-	7184	16077	522	1	9662	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	10784	-0-	7684	23761	565	1	10219	3	Y	-0-					-0-
06	34910	X	11149	-0-	-23761	-0-	545	1	10604	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					3
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	-0-					3
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	3	Y	-0-					3
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					3
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1995	-0-	-934	-0-	110	1	1885	3	Y	-0-					3
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	205	1	3174	3	Y	1					4
							1	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	3	Y	-0-					4
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	209	1	2778	3	Y	-0-					4
06	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	184	1	2305	3	Y	-0-					4
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	170	1	3043	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	162	1	3034	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	159	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	167	1	3007	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	159	1	3102	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2741	-0-	-1058	-0-	144	1	2574	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
03	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	194	1	3651	3	Y	22	30	1			2
							24	9									
04	4170	X	638	-0-	-3532	-0-	31	1	572	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
05	4309	X	1482	-0-	-2827	-0-	76	1	1382	3	Y	22	31	1			3
							24	9									
06	3960	X	1230	-0-	-2730	-0-	59	1	1146	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	3	Y	-0-					3
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	58	1	591	3	Y	-0-					3
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	3	Y	-0-					3
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	-0-					3
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	832	-0-	-9	-0-	44	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	825	-0-	-167	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	44	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	35	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	107	1	2009	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	104	1	1921	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	99	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							14	3									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2452	-0-	-680	-0-	126	1	2326	3	N	-0-					27
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	201	1	3188	3	N	-0-					27
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	3	N	15	36	1			6
							17	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	219	1	3154	3	N	21					27
							23	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	213	1	3025	3	N	13					40
							14	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					40

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	4932	-0-	-607	-0-	274	1	4658	3	N	-0-					2
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	469	1	7238	3	N	1					3
							1	9									
04	7080	X	6921	-0-	-159	-0-	446	1	6475	3	N	-0-					3
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	478	1	6332	3	N	-0-					3
06	7080	X	6466	-0-	-614	-0-	480	1	5986	3	N	-0-					3
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					3

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
02	3161	X	1938	-0-	-1223	-0-	108	1	1824	3	N	5					9
							6	9									
03	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	187	1	2893	3	N	5	11	1			3
							6	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2913	3	N	4					7
							4	9									
05	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	204	1	2704	3	N	2					9
							2	9									
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	205	1	2553	3	N	-0-					9
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					9

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
02	4582	X	3077	-0-	-1505	-0-	142	1	2935	3	N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	260	1	4675	3	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	247	1	4402	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	182	1	4288	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	80	1	3839	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1226	-0-	-427	-0-	56	1	1170	3	Y	-0-					4
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	3	Y	1					5
							1	9									
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	111	1	1979	3	Y	-0-					5
05	2387	X	1563	-0-	-824	-0-	64	1	1495	3	Y	4					9
							4	9									
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					9
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	1222	-0-	-112	-0-	68	1	1154	3	N	-0-					2
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	3	N	1					3
							1	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1244	3	N	-0-					3
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1158	3	N	-0-					3
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	112	1	1393	3	N	-0-					3
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					3

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
02	7946	X	7400	-0-	-546	-0-	6390	2	1006	3	Y	4					23
							4	9									
03	8432	X	7844	-0-	-588	-0-	6740	2	1097	3	Y	6	25	1			4
							7	9									
04	7980	X	7693	-0-	-287	-0-	6590	2	1099	3	Y	4					8
							4	9									
05	8153	X	8073	-0-	-80	-0-	6648	2	1422	3	Y	3					11
							3	9									
06	7830	X	7755	-0-	-75	-0-	6475	2	1276	3	Y	4					15
							4	9									
*07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6930	2	1054	3	Y	2	7	1			10
							2	9									

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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	3	N	21	11	1			10
							23	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2171	3	N	22	30	1			2
							24	9									
04	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	112	1	2060	3	N	32	22	1			12
							35	9									
05	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	115	1	2081	3	N	22	31	1			3
							24	9									
06	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	108	1	2096	3	N	24	19	1			8
							26	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					8

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		14536	-0-	14536	78401	12558	2	1978	3	N	-0-					12
03	93951	X	15550	-0-	-78401	-0-	13373	2	2177	3	N	-0-	11	1			1
04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	12872	2	2147	3	N	3					4
							3	9									
05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	12795	2	2735	3	N	3					7
							3	9									
06	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	12171	2	2399	3	N	6					13
							7	9									
*07	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	13156	2	1997	3	N	2	7	1			8
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2697	-0-	-406	-0-	2325	2	366	3	N	5					7
							6	9									
03	3286	X	2699	-0-	-587	-0-	2315	2	377	3	N	6	11	1			2
							7	9									
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	2101	2	350	3	N	3					5
							3	9									
05	3131	X	2428	-0-	-703	-0-	1998	2	427	3	N	3					8
							3	9									
06	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	1699	2	335	3	N	-0-					8
07	2883	X	2142	-0-	-741	-0-	1860	2	282	3	N	-0-	8	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	51	-0-	-123	-0-	5	1	46	3	N	-0-					2
03	186	X	143	-0-	-43	-0-	13	1	130	3	N	-0-	1	1			1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					1
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2629	-0-	-184	-0-	282	1	2347	3	N	-0-					8
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	241	1	2502	3	N	24	16	1			16
							26	9									
04	2940	N	1969	-0-	-971	-0-	125	1	1836	3	N	7	5	1			18
							8	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	8	14	1			12
							9	9									
06	2670	N	1387	-0-	-1283	-0-	59	1	1298	3	N	27	32	1			7
							30	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					7

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	137	1	1063	3	Y	-0-					3
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	137	1	1156	3	Y	-0-					3
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	3	Y	-0-					3
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	266	1	1250	3	Y	-0-					3
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2929	X	2161	-0-	-768	-0-	112	1	2009	3	Y	36	31	1			33
							40	9									
03	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	153	1	2881	3	Y	-0-	33	1			-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	3	Y	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	145	1	2611	3	Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2436	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591

HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1617	-0-	-645	-0-	1613	2	4	9	N	4	3	0			1
03	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			N	-0-					1
04	2190	X	1033	-0-	-1157	-0-	1033	2			N	-0-					1
05	1829	X	1358	-0-	-471	-0-	1358	2			N	-0-					1
06	1740	X	1382	-0-	-358	-0-	1382	2			N	-0-					1
07	1798	X	994	-0-	-804	-0-	993	2	1	9	N	1					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2107	-0-	-126	-0-	2101	2	6	9	N	5	3	0			2
03	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					2
04	2370	X	1935	-0-	-435	-0-	1935	2			N	-0-					2
05	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	2224	2			N	-0-					2
06	2250	X	1999	-0-	-251	-0-	1999	2			N	-0-					2
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	1850	2	1	9	N	1					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	252	-0-	-96	-0-	251	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	360	X	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	270	X	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	279	X	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	783	-0-	-232	-0-	781	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1085	X	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					1
04	990	X	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-					1
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					1
06	840	X	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					1
07	837	X	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5532	2	9	9	N	8	4	0			4
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					4
04	5940	X	4064	-0-	-1876	-0-	4064	2			N	-0-					4
05	6138	X	476	-0-	-5662	-0-	476	2			N	-0-					4
06	5940	X	1484	-0-	-4456	-0-	1484	2			N	-0-					4
07	5921	X	398	-0-	-5523	-0-	398	2			N	-0-					4

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
02	609	X	503	-0-	-106	-0-	502	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	X	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	589	X	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	527	X	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	X	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	350	-0-	-317	-0-	349	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	630	X	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					1

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

02	1363	X	1110	-0-	-253	-0-	1107	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1395	X	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					1
04	1290	X	694	-0-	-596	-0-	694	2			N	-0-					1
05	1271	X	572	-0-	-699	-0-	572	2			N	-0-					1
06	1200	X	634	-0-	-566	-0-	634	2			N	-0-					1
07	1209	X	507	-0-	-702	-0-	507	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

02	1015	X	817	-0-	-198	-0-	814	2	3	9	N	3	2	0			1
03	992	X	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					1
04	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					1
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					1
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					1
07	992	X	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

02	3654	X	3408	-0-	-246	-0-	3398	2	10	9	N	9	6	0			3
03	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	3808	2			N	-0-					3
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			N	-0-					3
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					3
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					3
07	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	2943	2	2	9	N	2					5

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	370	-0-	-343	-0-	369	2	1	9	Y	1					1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					1
04	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					1
05	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					1
06	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	1586	2			N	-0-					1
07	1581	X	1547	-0-	-34	-0-	1546	2	1	9	N	1					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1247	X	894	-0-	-353	-0-	891	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					1
04	1140	X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					1
05	1054	X	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					1
06	960	X	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					1
07	1054	X	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					1

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
02	1682	X	1416	-0-	-266	-0-	1412	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					1
04	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					1
05	1736	X	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					1
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					1
07	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1317	2	1	9	N	1					2

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
02	551	N	206	-0-	-345	-0-	205	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2801	-0-	-389	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	2595	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
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	914	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					1
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			Y	-0-					1
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					1
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					1
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

02	638	N	555	-0-	-83	-0-	554	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	544	2	1	9	N	1					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

02	4263	X	3476	-0-	-787	-0-	3465	2	11	9	N	10	7	0			3
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					3
04	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			N	-0-					3
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					3
06	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2			N	-0-					3
07	4774	X	4078	-0-	-696	-0-	4075	2	3	9	N	3					6

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

02	203	X	67	-0-	-136	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	X	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	155	X	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	X	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1253	-0-	-371	-0-	1249	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					1
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	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
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	529	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	501	2	1	9	N	1					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	1346	2	3	9	N	3	2	0			2
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-					2
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					2
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					2
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					2
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1369	2	1	9	N	1					3

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
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	1	0			1
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					1
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					1
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					1
06	900	X	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					1
07	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-					1

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
02	203	X	126	-0-	-77	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	217	X	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	170	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5080	-0-	-604	-0-	5066	2	14	9	N	13	9	0			4
03	6479	X	5029	-0-	-1450	-0-	5029	2			N	-0-					4
04	6270	X	4680	-0-	-1590	-0-	4680	2			N	-0-					4
05	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	4466	2			N	-0-					4
06	5430	X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	2			N	-0-					4
07	5425	X	3196	-0-	-2229	-0-	3194	2	2	9	N	2					6

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	772	-0-	-40	-0-	770	2	2	9	N	2	1	0			1
03	868	X	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
04	840	X	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					1
05	868	X	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					1
06	840	X	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					1
07	837	X	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	X	691	-0-	-150	-0-	689	2	2	9	N	2	1	0			1
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
04	810	X	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					1
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					1
*07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4132	-0-	-769	-0-	4108	2	24	9	N	22	18	0			149
03	5022	X	4249	-0-	-773	-0-	4249	2			N	-0-					149
04	4800	X	3850	-0-	-950	-0-	3850	2			N	-0-					149
05	4929	X	3888	-0-	-1041	-0-	3888	2			N	-0-					149
06	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	3910	2			N	-0-					149
07	4402	X	3277	-0-	-1125	-0-	3275	2	2	9	N	2					151

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5655	X	2742	-0-	-2913	-0-	1680	1	1062	2	N	-0-					29
03	6045	X	3169	-0-	-2876	-0-	1860	1	1309	2	N	-0-					29
04	4710	X	2941	-0-	-1769	-0-	1790	1	1151	2	N	-0-					29
05	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	1860	1	1345	2	N	-0-					29
06	3060	X	1208	-0-	-1852	-0-	27	1	1181	2	N	-0-					29
07	3162	X	1478	-0-	-1684	-0-	32	1	1446	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	313	-0-	213	213	12 1 1 9		300	2	N	1	1	1			-0-
03	T. A.		417	-0-	417	630	16 1 1 9		400	2	N	1					1
04	T. A.		324	-0-	324	954	12 1 1 9		311	2	N	1	1	1			1
05	T. A.		139	-0-	139	1093	5 1 1 9		133	2	N	1					2
06	T. A.		474	-0-	474	1567	19 1		455	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	2166	X	599	-0-	-1567	-0-	23 1		576	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	550	-0-	-176	-0-	21 1 2 9		527	2	Y	2	2	1			1
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	20 1 1 9		506	2	Y	1					2
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	22 1 1 9		570	2	Y	1	2	1			1
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	18 1 8 9		455	2	Y	7					8
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9		586	2	Y	1	7	1			2
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24 1		618	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	297	1	3073	2	N	17	14	1			7
							19	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	272	1	2704	2	N	-0-					7
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	240	1	2287	2	N	33	31	1			9
							36	9									
05	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	184	1	1827	2	N	12	16	1			5
							13	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	223	1	2332	2	N	10	7	1			8
							11	9									
07	2418	X	2031	-0-	-387	-0-	192	1	1835	2	N	4					12
							4	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
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	150	1	56	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	158	1	33	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	159	1	91	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	1	3	9	N	3	2	1			1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-

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
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	9	8	1			4
							10	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1526	2	N	-0-					4
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	158	1	1505	2	N	23	19	1			8
							25	9									
05	1891	N	1149	-0-	-742	-0-	104	1	1037	2	N	7	10	1			5
							8	9									
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	137	1	1430	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	128	1	1222	2	N	4					8
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	2393	-0-	2293	2293	210	1	2170	2	N	12	10	1			5
							13	9									
03	T. A.		2211	-0-	2211	4504	199	1	1980	2	N	29					34
							32	9									
04	T. A.		2186	-0-	2186	6690	207	1	1972	2	N	6	25	1			15
							7	9									
05	T. A.		1627	-0-	1627	8317	149	1	1478	2	N	-0-	14	1			1
06	T. A.		2246	-0-	2246	10563	196	1	2049	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	12607	X	2044	-0-	-10563	-0-	194	1	1849	2	N	1					2
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1144	2	N	7	6	1			3
							8	9									
03	1240	X	820	-0-	-420	-0-	75	1	745	2	N	-0-					3
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	92	1	874	2	N	13	11	1			5
							14	9									
05	1240	N	413	-0-	-827	-0-	38	1	373	2	N	2	6	1			1
							2	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	782	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	181	1	1729	2	N	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	184	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	145	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-

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
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	392	1	4061	2	N	22	19	1			9
							24	9									
03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	253	1	2510	2	N	-0-					9
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	387	1	3688	2	N	57	46	1			20
							63	9									
05	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	222	1	2203	2	N	15	25	1			10
							17	9									
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	372	1	3894	2	N	14	13	1			11
							15	9									
*07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	305	1	2917	2	N	13					24
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	4	1	1			3
							4	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	3	5	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	37	22	1			26
							41	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	129	1	3235	2	N	31	39	1			18
							34	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	120	1	3174	2	N	38	37	1			19
							42	9									
05	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	38	1	942	2	N	32	23	1			28
							35	9									
06	1110	X	860	-0-	-250	-0-	34	1	795	2	N	28	32	1			24
							31	9									
07	1147	X	1073	-0-	-74	-0-	40	1	1011	2	N	20	40	1			4
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	8	1	206	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	102	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	172	2	N	3	1	1			3
							3	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									

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
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	25	1	634	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	26	1	659	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	25	1	652	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	18	1	442	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	27	1	678	2	N	4	6	1			1
							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
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	N	11	8	1			8
							12	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	10	12	1			6
							11	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	14	13	1			7
							15	9									
05	1085	N	914	-0-	-171	-0-	34	1	861	2	N	17	10	1			14
							19	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	N	18	17	1			15
							20	9									
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	18	29	1			4
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

02	783	N	715	-0-	-68	-0-	26 10	1 9	679	2	N	9	7	1			6
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	29 7	1 9	730	2	N	6	8	1			4
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	723	2	N	8	8	1			4
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	20 18	1 9	501	2	N	16	6	1			14
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	729	2	N	7	15	1			6
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	830	2	N	3	8	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

02	4996	X	4435	-0-	-561	-0-	164 54	1 9	4217	2	N	49	42	1			35
03	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	164 43	1 9	4120	2	N	39	51	1			23
04	4710	X	4144	-0-	-566	-0-	149 53	1 9	3942	2	N	48	47	1			24
05	4867	X	355	-0-	-4512	-0-	12 32	1 9	311	2	N	29	25	1			28
06	4710	X	2086	-0-	-2624	-0-	86 14	1 9	1986	2	N	13	30	1			11
*07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	200 51	1 9	5096	2	N	46	47	1			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					1
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	Y	-0-					1
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					1
05	248	X	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					1
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	2717	2	Y	1	1	1			1
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	3235	2	Y	1					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

02	100	N	672	-0-	572	572	25 8	1 9	639	2	N	7	7	1			5
03	T. A.		655	-0-	655	1227	25 8	1 9	622	2	N	7	8	1			4
04	T. A.		815	-0-	815	2042	29 10	1 9	776	2	N	9	8	1			5
05	T. A.		344	-0-	344	2386	13 4	1 9	327	2	N	4	6	1			3
06	T. A.		572	-0-	572	2958	23 3	1 9	546	2	N	3	3	1			3
*07	3402	X	444	-0-	-2958	-0-	17 3	1 9	424	2	N	3	5	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

02	377	N	160	-0-	-217	-0-	6 1	1 9	153	2	N	1	1	1			1
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	4 1	1 9	88	2	N	1	2	1			-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	4 2	1 9	109	2	N	2	1	1			1
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	5 3	1 9	123	2	N	3	1	1			3
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	100	2	N	1	3	1			1
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	970	2	N	4	4	1			1

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

02	435	N	228	-0-	-207	-0-	228	1			Y	-0-					26
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	361 11	1 9	1287	2	Y	10	22	1			14
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	315 26	1 9	1106	2	Y	24	28	1			10
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	358	1	1806	2	Y	-0-					10
06	1290	N	984	-0-	-306	-0-	152 6	1 9	826	2	Y	5	11	1			4
07	1333	N	932	-0-	-401	-0-	142 4	1 9	786	2	Y	4					8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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. GAS	(I) 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	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	81	1	2080	2	N	24	19	1			17
								26	9									
03	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	92	1	2311	2	N	22	26	1			13
								24	9									
04	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	86	1	2268	2	N	28	27	1			14
								31	9									
05	713	N	482	-0-		-231	-0-	18	1	458	2	N	5	16	1			3
								6	9									
06	690	N	302	-0-		-388	-0-	12	1	287	2	N	3	3	1			3
								3	9									
07	713	N	390	-0-		-323	-0-	15	1	372	2	N	3	5	1			1
								3	9									

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. GAS	(I) 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	870	N	179	-0-		-691	-0-	171	1	8	9	Y	7					40
03	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	272	1	969	2	Y	25	25	1			40
								28	9									
04	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	261	1	918	2	Y	-0-	24	1			16
05	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	342	1	1726	2	Y	25					41
								28	9									
06	1230	N	1087	-0-		-143	-0-	169	1	914	2	Y	4	5	1			40
								4	9									
07	1209	N	1148	-0-		-61	-0-	176	1	970	2	Y	2	21	1			21
								2	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	405	X	46	-0-		-359	-0-	45	1	1	9	Y	1					11
03	379	X	379	-0-		-0-	-0-	82	1	293	2	Y	4	7	1			8
								4	9									
04	383	N	383	-0-		-0-	-0-	85	1	298	2	Y	-0-	7	1			1
05	986	N	986	-0-		-0-	-0-	163	1	823	2	Y	-0-					1
06	301	N	301	-0-		-0-	-0-	47	1	253	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*07	386	N	386	-0-		-0-	-0-	59	1	327	2	Y	-0-					1

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. GAS	(I) 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	3190	X	2987	-0-		-203	-0-	111	1	2840	2	N	33	31	1			23
								36	9									
03	3410	X	2239	-0-		-1171	-0-	85	1	2131	2	N	21	32	1			12
								23	9									
04	3570	X	1946	-0-		-1624	-0-	70	1	1852	2	N	22	23	1			11
								24	9									
05	3689	X	1037	-0-		-2652	-0-	39	1	990	2	N	7	15	1			3
								8	9									
06	3570	X	1339	-0-		-2231	-0-	54	1	1283	2	N	2	3	1			2
								2	9									
07	3193	X	240	-0-		-2953	-0-	9	1	230	2	N	1	3	1			-0-
								1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	94	1	2414	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	T. A.		2640	-0-	2640	2640	101	1	2533	2	N	5					8
							6	9									
04	T. A.		2403	-0-	2403	5043	87	1	2309	2	N	6	10	1			4
							7	9									
05	T. A.		1756	-0-	1756	6799	67	1	1677	2	N	11					15
							12	9									
06	T. A.		4061	-0-	4061	10860	165	1	3893	2	N	3	14	1			4
							3	9									
*07	15028	X	4168	-0-	-10860	-0-	157	1	4010	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	18	1	464	2	N	1					2
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	893	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	21	1	538	2	N	6					8
							7	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-	7	1			1
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	9	8	1			6
							10	9									
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	24	1	595	2	N	5	8	1			3
							6	9									
04	870	N	720	-0-	-150	-0-	26	1	685	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	20	1	491	2	N	16	6	1			14
							18	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	18	17	1			15
							20	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	25	1	630	2	N	8	21	1			2
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1725	-0-	-160	-0-	64	1	1653	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	72	1	1819	2	N	4					6
							4	9									
04	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	66	1	1733	2	N	4	7	1			3
							4	9									
05	1922	X	1204	-0-	-718	-0-	46	1	1152	2	N	5					8
							6	9									
06	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	74	1	1752	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	1891	X	1878	-0-	-13	-0-	71	1	1807	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 #: 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
02	2175	X	1374	-0-	-801	-0-	51	1	1306	2	N	15	12	1			11
							17	9									
03	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	51	1	1277	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	1920	X	882	-0-	-1038	-0-	32	1	839	2	N	10	12	1			5
							11	9									
05	1767	X	708	-0-	-1059	-0-	26	1	663	2	N	17	8	1			14
							19	9									
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1448	2	N	18	17	1			15
							20	9									
*07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1567	2	N	18	29	1			4
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	N	3					5
							3	9									
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	72	1	1896	2	N	5	7	1			3
							6	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	63	1	1577	2	N	5					8
							6	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1360	2	N	2	7	1			3
							2	9									
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

02	464	X	459	-0-	-5	-0-	17	1	436	2	N	5	4	1			4
							6	9									
03	496	X	398	-0-	-98	-0-	15	1	380	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	480	X	341	-0-	-139	-0-	12	1	325	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	496	X	271	-0-	-225	-0-	10	1	244	2	N	15	3	1			14
							17	9									
06	480	X	333	-0-	-147	-0-	13	1	312	2	N	7	15	1			6
							8	9									
07	496	X	322	-0-	-174	-0-	12	1	306	2	N	4	9	1			1
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	24	1	623	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	10	1			6
							12	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	9	11	1			4
							10	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	N	6	7	1			3
							7	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	798	2	N	28	7	1			24
							31	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	N	13	34	1			3
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	526	-0-	426	426	20	1	504	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	T. A.		1092	-0-	1092	1518	42	1	1048	2	N	2					3
							2	9									
04	T. A.		1376	-0-	1376	2894	50	1	1323	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	T. A.		911	-0-	911	3805	35	1	869	2	N	6					8
							7	9									
06	T. A.		1135	-0-	1135	4940	46	1	1088	2	N	1	7	1			2
							1	9									
*07	6497	X	1557	-0-	-4940	-0-	59	1	1498	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

02	2465	X	1896	-0-	-569	-0-	70	1	1803	2	N	21	17	1			15
							23	9									
03	2387	X	1059	-0-	-1328	-0-	40	1	1008	2	N	10	19	1			6
							11	9									
04	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	68	1	1804	2	N	21	16	1			11
							23	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	N	36	19	1			28
							40	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2564	2	N	21	31	1			18
							23	9									
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	77	1	1964	2	N	28	40	1			6
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

02	145	X	24	-0-	-121	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	273	-0-	-177	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
05	465	X	41	-0-	-424	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-
07	279	X	180	-0-	-99	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

02	1624	X	627	-0-	-997	-0-	23 8	1 9	596	2	N	7	10	1			5
03	1736	X	439	-0-	-1297	-0-	17 4	1 9	418	2	N	4	7	1			2
04	1680	X	478	-0-	-1202	-0-	17 7	1 9	454	2	N	6	5	1			3
05	1426	X	544	-0-	-882	-0-	20 18	1 9	506	2	N	16	5	1			14
06	1380	X	677	-0-	-703	-0-	27 13	1 9	637	2	N	12	16	1			10
*07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	662	2	N	11	19	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

02	1102	X	761	-0-	-341	-0-	28 10	1 9	723	2	N	9	8	1			6
03	1178	X	862	-0-	-316	-0-	33 9	1 9	820	2	N	8	9	1			5
04	900	X	839	-0-	-61	-0-	30 10	1 9	799	2	N	9	9	1			5
05	930	X	589	-0-	-341	-0-	22 6	1 9	561	2	N	5	7	1			3
06	900	X	797	-0-	-103	-0-	32 3	1 9	762	2	N	3	3	1			3
*07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	911	2	N	3	5	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 #: 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
02	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	44	1	1131	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	1860	X	896	-0-	-964	-0-	34	1	852	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	1350	X	1122	-0-	-228	-0-	40	1	1068	2	N	13	11	1			7
							14	9									
05	1395	X	658	-0-	-737	-0-	25	1	627	2	N	5	9	1			3
							6	9									
06	1230	X	899	-0-	-331	-0-	36	1	860	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	40	1	1010	2	N	14	14	1			3
							15	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
02	1102	X	712	-0-	-390	-0-	26	1	676	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	961	X	710	-0-	-251	-0-	27	1	676	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	1080	X	390	-0-	-690	-0-	14	1	372	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	62	1	1562	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	1080	X	559	-0-	-521	-0-	22	1	508	2	N	26	7	1			22
							29	9									
07	775	X	466	-0-	-309	-0-	17	1	436	2	N	12	31	1			3
							13	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	232	X	138	-0-	-94	-0-	5 1 9	1	132	2	N	1	1	1			1
03	248	X	68	-0-	-180	-0-	3 1	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	8 1 3	1	212	2	N	3	2	1			1
05	248	X	124	-0-	-124	-0-	5 1 4	1	115	2	N	4	2	1			3
06	180	X	139	-0-	-41	-0-	6 1 1	1	132	2	N	1	3	1			1
07	217	X	159	-0-	-58	-0-	6 1 2	1	151	2	N	2	3	1			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	93 1 7	1	432	2	Y	6					20
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	89 1	1	430	2	Y	-0-	13	1			7
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	84 1	1	313	2	Y	-0-					7
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	86 1 2	1	323	2	Y	2	9	1			-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	47 1 18	1	413	2	Y	16					16
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1	384	2	Y	8	10	1			14

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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8 1 1	1	197	2	N	1	1	1			-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	10 1 1	1	257	2	N	1					1
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6 1	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12 1 2	1	296	2	N	2					2
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	10 1	1	230	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	1	284	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	346	-0-	-205	-0-	13 1 4	1	329	2	N	4	3	1			3
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	14 1 3	1	341	2	N	3	4	1			2
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	18 1 7	1	480	2	N	6	5	1			3
05	465	X	217	-0-	-248	-0-	8 1 4	1	205	2	N	4	4	1			3
06	360	X	344	-0-	-16	-0-	14 1 1	1	329	2	N	1	3	1			1
*07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	504	2	N	8	7	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	1769	X	1610	-0-	-159	-0-	60	1	1543	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1891	X	1638	-0-	-253	-0-	62	1	1573	2	N	3					5
							3	9									
04	1830	X	1474	-0-	-356	-0-	54	1	1419	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
05	1798	X	1109	-0-	-689	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	2	N	2					2
							2	9									
*07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

02	1450	X	1076	-0-	-374	-0-	40	1	1030	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	45	1	1137	2	N	2					3
							2	9									
04	1530	X	1506	-0-	-24	-0-	55	1	1447	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1581	X	916	-0-	-665	-0-	35	1	874	2	N	6					8
							7	9									
06	1530	X	1185	-0-	-345	-0-	48	1	1136	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	57	1	1465	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

02	3393	X	2883	-0-	-510	-0-	108	1	2763	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	172	1	4337	2	N	9					12
							10	9									
04	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	106	1	2805	2	N	2	14	1			-0-
							2	9									
05	3255	X	2135	-0-	-1120	-0-	82	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2814	-0-	-1566	-0-	114	1	2698	2	N	2					2
							2	9									
07	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	111	1	2839	2	N	1					3
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	324	-0-	-1827	-0-	310	1	14	9	Y	13					69
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	520	1	1855	2	Y	48	43	1			74
							53	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	567	1	1992	2	Y	-0-	44	1			30
05	3100	N	4198	-0-	1098	1098	684	1	3456	2	Y	53					83
							58	9									
06	3000	N	2104	-0-	-896	202	318	1	1724	2	Y	56	13	1			126
							62	9									
07	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	314	1	1734	2	Y	10	60	1			76
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6720	2	N	28	26	1			8
							31	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	281	1	7072	2	N	14					22
							15	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	259	1	6852	2	N	18	28	1			12
							20	9									
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	160	1	4005	2	N	3					15
							3	9									
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	304	1	7174	2	N	5	14	1			6
							6	9									
*07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	281	1	7182	2	N	1					7
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	2	N	13	4	1			9
							14	9									
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	5	11	1			3
							6	9									
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1271	X	14	-0-	-1257	-0-	11	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1230	X	2	-0-	-1228	-0-	2	2			N	-0-	3	1			-0-
07	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3835	-0-	-805	-0-	142	1	3646	2	N	43	41	1			30
							47	9									
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	154	1	3867	2	N	37	45	1			22
							41	9									
04	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	165	1	4353	2	N	53	48	1			27
							58	9									
05	4991	X	3410	-0-	-1581	-0-	129	1	3251	2	N	27	40	1			14
							30	9									
06	4830	X	3675	-0-	-1155	-0-	148	1	3488	2	N	35	19	1			30
							39	9									
07	4743	X	4085	-0-	-658	-0-	153	1	3910	2	N	20	46	1			4
							22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	223	1	10	9	Y	9					46
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	313	1	1117	2	Y	29	29	1			46
							32	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	Y	-0-	27	1			19
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	321	1	1621	2	Y	22					41
							24	9									
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	206	1	1118	2	Y	19	6	1			54
							21	9									
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	162	1	895	2	Y	6	27	1			33
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	727	-0-	-578	-0-	27	1	691	2	N	8	4	1			6
							9	9									
03	1395	X	706	-0-	-689	-0-	27	1	672	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	1350	X	199	-0-	-1151	-0-	7	1	190	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	806	X	180	-0-	-626	-0-	7	1	169	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	750	X	319	-0-	-431	-0-	13	1	304	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	775	X	347	-0-	-428	-0-	13	1	331	2	N	3	4	1			1
							3	9									

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
02	377	N	70	-0-	-307	-0-	67	1	3	9	Y	3					13
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	13	8	1			18
							14	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	137	1	480	2	Y	-0-	11	1			7
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	341	1	1722	2	Y	34					41
							37	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	79	1	430	2	Y	19	6	1			54
							21	9									
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	139	1	766	2	Y	4	26	1			32
							4	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
02	522	N	77	-0-	-445	-0-	74	1	3	9	Y	3					16
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	143	1	509	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	153	1	538	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	194	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	89	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	88	1	484	2	Y	-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 #: 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
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	61	1	1526	2	N	3					5
							3	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	1736	X	1159	-0-	-577	-0-	44	1	1108	2	N	6					8
							7	9									
06	1680	X	1484	-0-	-196	-0-	60	1	1423	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	1736	X	1402	-0-	-334	-0-	53	1	1349	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	464	X	366	-0-	-98	-0-	14	1	348	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	496	X	232	-0-	-264	-0-	9	1	221	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	480	X	227	-0-	-253	-0-	8	1	216	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	465	X	119	-0-	-346	-0-	4	1	111	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	390	X	266	-0-	-124	-0-	11	1	253	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	403	X	210	-0-	-193	-0-	8	1	199	2	N	3	4	1			1
							3	9									

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
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	543	1	5623	2	N	31	20	1			13
							34	9									
03	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	97	1	965	2	N	-0-					13
04	1320	X	890	-0-	-430	-0-	83	1	794	2	N	12	21	1			4
							13	9									
05	4774	X	836	-0-	-3938	-0-	76	1	752	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	4620	X	764	-0-	-3856	-0-	66	1	695	2	N	3	6	1			2
							3	9									
07	4774	X	1049	-0-	-3725	-0-	99	1	947	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
06	180	X	95	-0-	-85	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
07	186	X	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1289	-0-	-596	-0-	113	1	1169	2	N	6	6	1			3
							7	9									
03	1984	X	1255	-0-	-729	-0-	115	1	1140	2	N	-0-					3
04	1890	X	1842	-0-	-48	-0-	172	1	1642	2	N	25	19	1			9
							28	9									
05	1953	X	1361	-0-	-592	-0-	124	1	1229	2	N	7	11	1			5
							8	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	188	1	1971	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	181	1	1728	2	N	6					10
							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 #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	1110	-0-	-50	-0-	41	1	1055	2	N	13	12	1			9
							14	9									
03	1271	X	1247	-0-	-24	-0-	47	1	1188	2	N	11	13	1			7
							12	9									
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	38	1	1016	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	1395	X	730	-0-	-665	-0-	27	1	669	2	N	31	9	1			28
							34	9									
06	1350	X	1170	-0-	-180	-0-	47	1	1091	2	N	29	32	1			25
							32	9									
07	1240	X	1003	-0-	-237	-0-	37	1	934	2	N	29	48	1			6
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

02	2146	X	263	-0-	-1883	-0-	263	1			N	-0-					1
03	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	468	1	1671	2	N	-0-					1
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	490	1	1722	2	N	-0-					1
05	3100	N	3571	-0-	471	471	562	1	2840	2	N	154					155
							169	9									
06	2070	N	1538	-0-	-532	-0-	240	1	1298	2	N	-0-	1	1			154
07	2294	N	1446	-0-	-848	-0-	222	1	1224	2	N	-0-					154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

02	3422	X	2946	-0-	-476	-0-	109	1	2801	2	N	33	29	1			23
							36	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	118	1	2981	2	N	29	35	1			17
							32	9									
04	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	109	1	2887	2	N	35	34	1			18
							39	9									
05	3627	X	2456	-0-	-1171	-0-	94	1	2349	2	N	12	27	1			3
							13	9									
06	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	121	1	2851	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	123	1	3148	2	N	4	6	1			1
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 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
02	435	X	158	-0-	-277	-0-	6	1	150	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	558	X	130	-0-	-428	-0-	5	1	123	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	870	X	116	-0-	-754	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	899	X	164	-0-	-735	-0-	6	1	155	2	N	3	1	1			3
							3	9									
06	870	X	180	-0-	-690	-0-	7	1	171	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	155	X	124	-0-	-31	-0-	5	1	117	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

02	348	N	151	-0-	-197	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	11	1	104	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

02	4930	X	3866	-0-	-1064	-0-	143	1	3677	2	N	42	27	1			30
							46	9									
03	5270	X	2969	-0-	-2301	-0-	112	1	2827	2	N	27	41	1			16
							30	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3561	2	N	43	37	1			22
							47	9									
05	4123	X	2892	-0-	-1231	-0-	109	1	2740	2	N	39	33	1			28
							43	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	165	1	3898	2	N	35	33	1			30
							39	9									
*07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	165	1	4207	2	N	36	58	1			8
							40	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

02	4147	X	2567	-0-	-1580	-0-	95	1	2437	2	N	32	28	1			10
							35	9									
03	4433	X	3454	-0-	-979	-0-	131	1	3286	2	N	34	36	1			8
							37	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	148	1	3923	2	N	42	48	1			2
							46	9									
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	305	1	7669	2	N	30	26	1			6
							33	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	142	1	3393	2	N	18	6	1			18
							20	9									
07	4247	X	3671	-0-	-576	-0-	139	1	3499	2	N	30	39	1			9
							33	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

02	1421	X	1244	-0-	-177	-0-	46	1	1192	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1519	X	1323	-0-	-196	-0-	50	1	1270	2	N	3					4
							3	9									
04	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	48	1	1266	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
05	1395	X	958	-0-	-437	-0-	37	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
*07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

02	2465	X	935	-0-	-1530	-0-	35	1	889	2	N	10	7	1			7
							11	9									
03	1736	X	619	-0-	-1117	-0-	23	1	589	2	N	6	10	1			3
							7	9									
04	1020	X	960	-0-	-60	-0-	35	1	912	2	N	12	9	1			6
							13	9									
05	1054	X	626	-0-	-428	-0-	24	1	596	2	N	5	8	1			3
							6	9									
06	960	X	927	-0-	-33	-0-	38	1	886	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	992	X	877	-0-	-115	-0-	33	1	840	2	N	4	6	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

02	4988	X	4228	-0-	-760	-0-	156	1	4020	2	N	47	32	1			33
							52	9									
03	5332	X	4369	-0-	-963	-0-	165	1	4161	2	N	39	49	1			23
							43	9									
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	148	1	3919	2	N	48	47	1			24
							53	9									
05	4526	X	1551	-0-	-2975	-0-	58	1	1456	2	N	34	30	1			28
							37	9									
06	4380	X	1414	-0-	-2966	-0-	57	1	1339	2	N	16	30	1			14
							18	9									
07	4526	X	1437	-0-	-3089	-0-	54	1	1369	2	N	13	24	1			3
							14	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	223	1	2311	2	N	13	11	1			5
							14	9									
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	195	1	1935	2	N	-0-					5
04	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	207	1	1974	2	N	32	26	1			11
							35	9									
05	2728	X	747	-0-	-1981	-0-	68	1	672	2	N	6	12	1			5
							7	9									
06	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	32	1	337	2	N	1	5	1			1
							1	9									
07	2728	X	150	-0-	-2578	-0-	14	1	136	2	N	-0-					1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	16	1	418	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	682	X	471	-0-	-211	-0-	18	1	447	2	N	5	5	1			3
							6	9									
04	660	X	426	-0-	-234	-0-	15	1	407	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	682	X	307	-0-	-375	-0-	11	1	278	2	N	16	4	1			14
							18	9									
06	480	X	405	-0-	-75	-0-	16	1	369	2	N	18	17	1			15
							20	9									
07	465	X	378	-0-	-87	-0-	13	1	344	2	N	19	30	1			4
							21	9									

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
02	2987	X	380	-0-	-2607	-0-	362	1	18	9	N	16					83
03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	604	1	2154	2	N	55	51	1			87
							61	9									
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	627	1	2202	2	N	-0-	51	1			36
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	755	1	3815	2	N	47					83
							52	9									
06	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	364	1	1970	2	N	19	11	1			91
							21	9									
07	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	386	1	2128	2	N	5	46	1			50
							6	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
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	-0-					1
04	660	X	280	-0-	-380	-0-	26	1	250	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	682	X	341	-0-	-341	-0-	31	1	308	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	660	X	139	-0-	-521	-0-	12	1	127	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	X	481	-0-	-46	-0-	46	1	435	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 #: 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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-					1
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	23	1	221	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	16	1	161	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-

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
02	1160	X	1071	-0-	-89	-0-	94	1	971	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	116	1	1149	2	N	-0-					2
04	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	113	1	1080	2	N	17	13	1			6
							19	9									
05	1457	X	647	-0-	-810	-0-	59	1	586	2	N	2	7	1			1
							2	9									
06	1410	X	887	-0-	-523	-0-	77	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	X	929	-0-	-342	-0-	88	1	840	2	N	1					2
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	981	-0-	-179	-0-	86	1	895	2	N	-0-					15
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	N	3					18
							3	9									
04	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	100	1	954	2	N	1					19
							1	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1761	2	N	23					42
							25	9									
06	960	N	99	-0-	-861	-0-	76	1	22	2	N	1	1	1			42
							1	9									
07	1085	N	94	-0-	-991	-0-	80	1	13	2	N	1					43
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1738	-0-	-292	-0-	65	1	1665	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	71	1	1797	2	N	3					5
							3	9									
04	1980	X	1727	-0-	-253	-0-	63	1	1658	2	N	5	7	1			3
							6	9									
05	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	53	1	1324	2	N	5					8
							6	9									
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	84	1	1987	2	N	1	7	1			2
							1	9									
*07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	81	1	2078	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 #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	N	7	5	1			3
							8	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	N	-0-					3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	6	7	1			2
							7	9									
05	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	21	2	N	5	2	1			5
							6	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	-0-	5	1			-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	69	1	659	2	N	3					3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3090	-0-	-245	-0-	115	1	2961	2	N	13	11	1			4
							14	9									
03	3131	X	2157	-0-	-974	-0-	82	1	2071	2	N	4					8
							4	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	2	N	6	10	1			4
							7	9									
05	3317	X	1715	-0-	-1602	-0-	65	1	1638	2	N	11					15
							12	9									
06	3210	X	2096	-0-	-1114	-0-	85	1	2008	2	N	3	14	1			4
							3	9									
07	3317	X	1446	-0-	-1871	-0-	54	1	1391	2	N	1					5
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	10	6	1			7
							11	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	120	1	3009	2	N	29	19	1			17
							32	9									
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	85	1	2233	2	N	27	30	1			14
							30	9									
05	961	X	837	-0-	-124	-0-	31	1	787	2	N	17	17	1			14
							19	9									
06	3060	X	1069	-0-	-1991	-0-	42	1	988	2	N	35	19	1			30
							39	9									
07	3162	X	1690	-0-	-1472	-0-	64	1	1622	2	N	4	33	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

02	2233	X	2061	-0-	-172	-0-	181	1	1869	2	N	10	8	1			4
							11	9									
03	1798	X	1152	-0-	-646	-0-	105	1	1047	2	N	-0-					4
04	1470	X	901	-0-	-569	-0-	84	1	803	2	N	13	13	1			4
							14	9									
05	2201	X	968	-0-	-1233	-0-	88	1	872	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	2130	X	1162	-0-	-968	-0-	101	1	1055	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	2201	X	1376	-0-	-825	-0-	130	1	1242	2	N	4					8
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

02	638	N	516	-0-	-122	-0-	19	1	491	2	N	5	3	1			4
							6	9									
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	26	1	656	2	N	7	7	1			4
							8	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	2	N	16	12	1			8
							18	9									
05	558	N	367	-0-	-191	-0-	13	1	337	2	N	15	9	1			14
							17	9									
06	660	N	214	-0-	-446	-0-	9	1	203	2	N	2	14	1			2
							2	9									
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1417	2	N	3	4	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
02	3219	X	2710	-0-	-509	-0-	100	1	2577	2	N	30	27	1			21
							33	9									
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	108	1	2710	2	N	26	32	1			15
							29	9									
04	3150	X	3054	-0-	-96	-0-	110	1	2904	2	N	36	33	1			18
							40	9									
05	3100	X	2065	-0-	-1035	-0-	78	1	1963	2	N	22	26	1			14
							24	9									
06	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	119	1	2817	2	N	32	19	1			27
							35	9									
07	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	115	1	2933	2	N	22	44	1			5
							24	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
02	957	X	938	-0-	-19	-0-	35	1	892	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	990	X	966	-0-	-24	-0-	35	1	918	2	N	12	11	1			6
							13	9									
05	1023	X	704	-0-	-319	-0-	27	1	671	2	N	5	8	1			3
							6	9									
06	990	X	932	-0-	-58	-0-	38	1	891	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	992	X	805	-0-	-187	-0-	30	1	771	2	N	4	6	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1518	2	N	17	6	1			12
							19	9									
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	17	1			6
							12	9									
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	8	10	1			4
							9	9									
05	1705	X	663	-0-	-1042	-0-	25	1	632	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	1650	X	841	-0-	-809	-0-	34	1	795	2	N	11	4	1			10
							12	9									
07	1705	X	872	-0-	-833	-0-	32	1	823	2	N	15	22	1			3
							17	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
02	667	X	170	-0-	-497	-0-	6	1	162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	527	X	182	-0-	-345	-0-	7	1	173	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-	3	1			-0-
*07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	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 #: 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
02	1885	X	1609	-0-	-276	-0-	60	1	1529	2	N	18	14	1			13
							20	9									
03	1891	X	1826	-0-	-65	-0-	69	1	1739	2	N	16	19	1			10
							18	9									
04	1830	X	1029	-0-	-801	-0-	37	1	979	2	N	12	16	1			6
							13	9									
05	1891	X	1064	-0-	-827	-0-	40	1	1016	2	N	7	10	1			3
							8	9									
06	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	70	1	1653	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1829	X	1670	-0-	-159	-0-	63	1	1604	2	N	3	5	1			1
							3	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
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	961	X	817	-0-	-144	-0-	31	1	778	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	960	X	864	-0-	-96	-0-	31	1	822	2	N	10	9	1			5
							11	9									
05	992	X	646	-0-	-346	-0-	24	1	604	2	N	16	7	1			14
							18	9									
06	960	X	944	-0-	-16	-0-	38	1	886	2	N	18	17	1			15
							20	9									
*07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	955	2	N	19	30	1			4
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	2442	-0-	-1647	-0-	214	1	2215	2	N	12	11	1			5
							13	9									
03	4371	X	3001	-0-	-1370	-0-	275	1	2726	2	N	-0-					5
04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	183	1	1750	2	N	30	25	1			10
							33	9									
05	2852	X	422	-0-	-2430	-0-	38	1	373	2	N	10	10	1			10
							11	9									
06	2910	X	1385	-0-	-1525	-0-	121	1	1261	2	N	3	11	1			2
							3	9									
07	3007	X	1719	-0-	-1288	-0-	163	1	1553	2	N	3					5
							3	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
02	1682	X	1593	-0-	-89	-0-	140	1	1453	2	N	-0-					75
03	1767	X	1350	-0-	-417	-0-	122	1	1216	2	N	11					86
							12	9									
04	1710	X	1400	-0-	-310	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					86
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	185	1	1833	2	N	-0-					86
06	1650	X	1414	-0-	-236	-0-	127	1	1286	2	N	1	1	1			86
							1	9									
07	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	129	1	1328	2	N	1					87
							1	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

02	2610	X	184	-0-	-2426	-0-	16	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2511	X	61	-0-	-2450	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	6	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					1
06	270	X	68	-0-	-202	-0-	6	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
07	186	X	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

02	116	X	1	-0-	-115	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	2	N	-0-					-0-
*07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	201	1	2058	2	N	1					1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3237	-0-	-620	-0-	120	1	3077	2	N	36	31	1			25
							40	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	158	1	3985	2	N	38	41	1			22
							42	9									
04	3810	X	3312	-0-	-498	-0-	119	1	3151	2	N	38	41	1			19
							42	9									
05	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	84	1	2101	2	N	23	28	1			14
							25	9									
06	4050	X	3183	-0-	-867	-0-	129	1	3034	2	N	18	17	1			15
							20	9									
07	4185	X	3171	-0-	-1014	-0-	119	1	3033	2	N	17	28	1			4
							19	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-					35
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	30	1	299	2	N	2					37
							2	9									
04	390	X	364	-0-	-26	-0-	35	1	329	2	N	-0-					37
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	49					86
							54	9									
06	420	X	361	-0-	-59	-0-	32	1	329	2	N	-0-	1	1			85
07	434	X	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

02	2349	X	1777	-0-	-572	-0-	66	1	1703	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	89	1	2238	2	N	4					6
							4	9									
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	77	1	2023	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	62	1	1562	2	N	5					8
							6	9									
06	2250	X	852	-0-	-1398	-0-	35	1	816	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	94	1	2403	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	3162	X	2644	-0-	-518	-0-	101	1	2537	2	N	5					8
							6	9									
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	94	1	2471	2	N	6	10	1			4
							7	9									
05	2728	X	2241	-0-	-487	-0-	86	1	2151	2	N	4					8
							4	9									
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	106	1	2502	2	N	1	7	1			2
							1	9									
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2603	2	N	1					3
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					1
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	24	1	232	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	496	X	171	-0-	-325	-0-	15	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	480	X	174	-0-	-306	-0-	15	1	159	2	N	-0-	1	1			-0-
07	496	X	90	-0-	-406	-0-	8	1	81	2	N	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
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	14	11	1			10
							15	9									
03	1643	X	1316	-0-	-327	-0-	50	1	1253	2	N	12	15	1			7
							13	9									
04	1590	X	1379	-0-	-211	-0-	50	1	1311	2	N	16	15	1			8
							18	9									
05	1643	X	1349	-0-	-294	-0-	51	1	1289	2	N	8	13	1			3
							9	9									
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	2	N	15	5	1			13
							17	9									
*07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	2	N	18	27	1			4
							20	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
02	2726	X	1569	-0-	-1157	-0-	58	1	1490	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	2914	X	1696	-0-	-1218	-0-	64	1	1613	2	N	17	19	1			4
							19	9									
04	2820	X	1376	-0-	-1444	-0-	50	1	1311	2	N	14	17	1			1
							15	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	123	1	3094	2	N	9	10	1			-0-
							10	9									
06	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	65	1	1549	2	N	9					9
							10	9									
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	65	1	1637	2	N	16	20	1			5
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		66	-0-	66	66	6	1	60	2	N	-0-					-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	135	6	1	62	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	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 #: 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
02	4408	X	3710	-0-	-698	-0-	137	1	3527	2	N	42	34	1			29
							46	9									
03	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	146	1	3676	2	N	35	43	1			21
							39	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	2	N	45	43	1			23
							50	9									
05	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	121	1	3046	2	N	40	35	1			28
							44	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	174	1	4096	2	N	36	33	1			31
							40	9									
*07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	204	1	5209	2	N	36	59	1			8
							40	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3474	-0-	-876	-0-	130	1	3329	2	N	14	14	1			4
							15	9									
03	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	134	1	3365	2	N	7					11
							8	9									
04	4500	X	3325	-0-	-1175	-0-	121	1	3202	2	N	2	13	1			-0-
							2	9									
05	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	140	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2412	-0-	-1368	-0-	98	1	2312	2	N	2					2
							2	9									
07	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	87	1	2232	2	N	1					3
							1	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
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					1
04	540	X	315	-0-	-225	-0-	29	1	280	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	558	X	157	-0-	-401	-0-	14	1	142	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	540	X	231	-0-	-309	-0-	20	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	X	240	-0-	-163	-0-	23	1	216	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1198	-0-	-49	-0-	105	1	1086	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	96	1	955	2	N	-0-					2
04	1470	X	1007	-0-	-463	-0-	94	1	896	2	N	15	12	1			5
							17	9									
05	1519	X	831	-0-	-688	-0-	75	1	749	2	N	6	6	1			5
							7	9									
06	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	99	1	1038	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1271	X	1053	-0-	-218	-0-	99	1	950	2	N	4					8
							4	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	183	1	5933	2	N	71					127
							78	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	N	46	82	1			91
							51	9									
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					91
05	6200	X	4004	-0-	-2196	-0-	160	1	3667	2	N	161	92	1			160
							177	9									
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	490	1	4333	2	N	37					197
							41	9									
07	6200	X	1710	-0-	-4490	-0-	243	1	1434	2	N	30	125	1			102
							33	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
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	119	1	3048	2	N	40	39	1			13
							44	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	2	N	30	36	1			7
							33	9									
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	102	1	2706	2	N	29	35	1			1
							32	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	196	1	4927	2	N	22	17	1			6
							24	9									
06	3330	X	2727	-0-	-603	-0-	109	1	2596	2	N	20	6	1			20
							22	9									
07	3441	X	2496	-0-	-945	-0-	95	1	2383	2	N	16	31	1			5
							18	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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-					-0-
05	434	N	179	-0-	-255	-0-	16	1	162	2	N	1					1
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	1					1
							1	9									

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
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	116	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	131	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	879	-0-	-857	-0-	80	1	798	2	N	1					1
							1	9									
06	1680	X	1506	-0-	-174	-0-	96	1	1409	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	N	1					2
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	N	44	45	1			14
							48	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	150	1	3767	2	N	39	44	1			9
							43	9									
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	131	1	3468	2	N	38	45	1			2
							42	9									
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	6054	2	N	25	21	1			6
							28	9									
06	3840	X	3293	-0-	-547	-0-	131	1	3141	2	N	19	6	1			19
							21	9									
07	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	136	1	3425	2	N	31	40	1			10
							34	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1138	-0-	-225	-0-	100	1	1038	2	N	-0-					19
03	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	107	1	1060	2	N	3					22
							3	9									
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	115	1	1094	2	N	-0-					22
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	190	1	1889	2	N	20					42
							22	9									
06	1560	X	87	-0-	-1473	-0-	67	1	19	2	N	1	1	1			42
							1	9									
07	1240	X	79	-0-	-1161	-0-	67	1	11	2	N	1					43
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2792	-0-	-340	-0-	104	1	2676	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	115	1	2899	2	N	6					9
							7	9									
04	3090	X	2774	-0-	-316	-0-	101	1	2665	2	N	7	11	1			5
							8	9									
05	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	82	1	2068	2	N	3					8
							3	9									
06	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	112	1	2647	2	N	-0-	7	1			1
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	107	1	2743	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	2191	-0-	-2246	-0-	81	1	2084	2	N	24	18	1			17
							26	9									
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	158	1	3983	2	N	38	33	1			22
							42	9									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	172	1	4540	2	N	56	50	1			28
							62	9									
05	3565	X	1462	-0-	-2103	-0-	55	1	1386	2	N	19	33	1			14
							21	9									
06	4050	X	3452	-0-	-598	-0-	142	1	3291	2	N	17	16	1			15
							19	9									
07	4929	X	4893	-0-	-36	-0-	183	1	4660	2	N	45	50	1			10
							50	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	508	-0-	-2508	-0-	45	1	463	2	N	-0-					83
03	3224	X	387	-0-	-2837	-0-	35	1	349	2	N	3					86
							3	9									
04	810	X	468	-0-	-342	-0-	44	1	424	2	N	-0-					86
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	159	1	1579	2	N	-0-					86
06	540	X	12	-0-	-528	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	1			85
07	558	X	21	-0-	-537	-0-	2	1	19	2	N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

02	2320	X	1804	-0-	-516	-0-	67	1	1729	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	85	1	2147	2	N	4					6
							4	9									
04	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	64	1	1688	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	62	1	1546	2	N	5					8
							6	9									
06	2160	X	1815	-0-	-345	-0-	74	1	1739	2	N	2	7	1			3
							2	9									
07	2232	X	1867	-0-	-365	-0-	70	1	1796	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

02	609	N	83	-0-	-526	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	136	1	487	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	154	1	540	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	257	1	1300	2	N	8					8
							9	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	136	1	738	2	N	3	1	1			10
							3	9									
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	172	1	948	2	N	1	5	1			6
							1	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

02	1363	N	359	-0-	-1004	-0-	32	1	327	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					1
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	N	1					2
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12410	X	11066	-0-	-1344	-0-	278	1	10611	2	N	161	139	1			187
							177	9									
03	12958	X	11336	-0-	-1622	-0-	298	1	10861	2	N	161	143	1			205
							177	9									
04	12540	X	10486	-0-	-2054	-0-	288	1	10093	2	N	95	141	1			159
							105	9									
05	12958	X	10562	-0-	-2396	-0-	295	1	10199	2	N	62	134	1			87
							68	9									
06	12540	X	8754	-0-	-3786	-0-	545	1	8108	2	N	92	104	1			75
							101	9									
07	11842	X	11330	-0-	-512	-0-	589	1	10678	2	N	57					132
							63	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	3936	-0-	-994	-0-	99	1	3774	2	N	57	49	1			66
							63	9									
03	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	106	1	3852	2	N	58	51	1			73
							64	9									
04	5100	X	3699	-0-	-1401	-0-	102	1	3561	2	N	33	50	1			56
							36	9									
05	5115	X	3893	-0-	-1222	-0-	108	1	3723	2	N	56	47	1			65
							62	9									
06	4950	X	3326	-0-	-1624	-0-	205	1	3045	2	N	69	78	1			56
							76	9									
07	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	186	1	3367	2	N	43					99
							47	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	586	-0-	-342	-0-	22	1	564	2	N	-0-					4
03	992	X	691	-0-	-301	-0-	26	1	655	2	N	9	11	1			2
							10	9									
04	960	X	690	-0-	-270	-0-	25	1	656	2	N	8	6	1			4
							9	9									
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	72	1	1806	2	N	23					27
							25	9									
06	690	X	670	-0-	-20	-0-	27	1	642	2	N	1	18	1			10
							1	9									
07	713	X	453	-0-	-260	-0-	25	1	420	2	N	7	11	1			6
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	N	-0-					25
03	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	211	1	2094	2	N	7					32
							8	9									
04	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	226	1	2155	2	N	-0-					32
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	462	1	4590	2	N	10					42
							11	9									
06	2910	X	240	-0-	-2670	-0-	185	1	54	2	N	1	1	1			42
							1	9									
07	2449	X	221	-0-	-2228	-0-	190	1	30	2	N	1					43
							1	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 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
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	279 X	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270 X	194	-0-	-76	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	310 X	217	-0-	-93	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5312	2	Y	143	158	1			36
						157	9									
03	6045 X	5481	-0-	-564	-0-	253	1	5081	2	Y	134	132	1			38
						147	9									
04	6030 X	5528	-0-	-502	-0-	223	1	5156	2	Y	135	139	1			34
						149	9									
05	6231 X	6037	-0-	-194	-0-	263	1	5600	2	Y	158	140	1			52
						174	9									
06	6030 X	5033	-0-	-997	-0-	173	1	4684	2	Y	158	169	1			41
						2	4	174	9							
07	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	236	1	5314	2	Y	255	255	1			41
						281	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2900	N	3157	-0-	257	1701	148	1	3001	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	4946	X	3245	-0-	-1701	-0-	154	1	3082	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	126	1	2903	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	140	1	2986	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	3270	X	2562	-0-	-708	-0-	91	1	2461	2	Y	8	9	1			2
							1	4	9	9							
07	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	131	1	2937	2	Y	25	23	1			4
							28	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	306	1	6208	2	Y	-0-					-0-
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	373	1	7489	2	Y	-0-					-0-
04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	304	1	7014	2	Y	-0-					-0-
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	361	1	7708	2	Y	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	206	1	5580	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	247	1	5546	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	247	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	48	1	170	2	Y	-0-	2	1			25
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	46	1	157	2	Y	2	2	1			25
							2	9									
*05	310	N	95	-0-	-215	-0-	22	1	71	2	Y	2					27
							2	9									
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	11	1	128	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	2	1	1			28
							2	9									

BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	#	3393	-0-	-116	-0-	725	1	2648	2	Y	18	22	1			83
							20	9									
03	3751	#	2985	-0-	-766	-0-	654	1	2318	2	Y	12	22	1			73
							13	9									
*04	3150		3064	-0-	-86	-0-	694	1	2370	2	Y	-0-	25	1			48
*05	3255		3066	-0-	-189	-0-	702	1	2347	2	Y	15					63
							17	9									
06	3150		2385	-0-	-765	-0-	179	1	2170	2	Y	33	20	1			76
							36	9									
07	3255		2603	-0-	-652	-0-	143	1	2443	2	Y	15	19	1			72
							17	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

02	348	N	-0-	-0-	-348	B	-0-				Y	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				Y	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-				Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

02	435	N	-0-	-0-	-435	B	-0-				N	-0-					14
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-					14
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

02	145	N	-0-	-0-	-145		-0-				Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-				Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240		-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

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

02	261	N	-0-	-0-	-261		-0-				Y	-0-					7
03	403	N	-0-	-0-	-403		-0-				Y	-0-					7
04	300	N	-0-	-0-	-300		-0-				Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	113	1	152	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4580	-0-	1580	1580	1011	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	2837	N	1257	-0-	-1580	-0-	464	1	793	2	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	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

02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	822	1	1039	2	N	48					211
							53	9									
03	1922	X	1709	-0-	-213	-0-	773	1	874	2	N	56	194	1			73
							62	9									
04	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	417	1	1050	2	N	76					149
							84	9									
05	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	629	1	862	2	N	49					198
							54	9									
06	1980	X	1717	-0-	-263	-0-	854	1	811	2	N	47	191	1			54
							52	9									
07	2046	X	1715	-0-	-331	-0-	823	1	831	2	N	55					109
							61	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					16
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-	16	5			-0-
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	14	X	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
03	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94
05	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
06	7	X	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	2	N	-0-					94
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					94

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

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

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	279	1	375	2	N	-0-					-0-
04	690	N	281	-0-	-409	-0-	62	1	219	2	N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	182	1	311	2	N	-0-					-0-
06	630	N	354	-0-	-276	-0-	168	1	186	2	N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	245	1	291	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016 - W/O TO 04-279261

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
04	14B2 EXT		1	-0-	1	24	1	2			N	-0-					22
05	14B2 EXT		5	-0-	5	29	2	1	3	2	N	-0-					22
06	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					22
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					22

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

02	SHUT IN		169	-0-	169	62239	67 3	1 9	99	2	N	3					20
03	SHUT IN		114	-0-	114	62353	47 3	1 9	64	2	N	3					23
04	62414	X	61	-0-	-62353	-0-	12 6	1 9	43	2	N	5					28
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	51	2	N	4					32
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	31 3	1 9	34	2	N	3					35
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	27 2	1 9	32	2	N	2					37

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	#	1128	-0-	-467	-0-	1088	2	40	9	N	36					279
03	1705	#	1167	-0-	-538	-0-	1155	2	12	9	N	11					290
04	1500	#	1113	-0-	-387	-0-	1103	2	10	9	N	9					299
05	1364	#	417	-0-	-947	-0-	408	2	9	9	N	8					307
06	1320	#	157	-0-	-1163	-0-	157	2			N	-0-					307
*07	9013	R	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					307

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. 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
02	483	N	483	-0-		-0-	-0-	42	1	439	3	Y	2	95	1			50
								2	9									
03	421	N	421	-0-		-0-	-0-	45	1	368	3	Y	7					57
								8	9									
04	390	N	318	-0-		-72	-0-	29	1	266	3	Y	21					78
								23	9									
05	415	N	415	-0-		-0-	-0-	40	1	342	3	Y	30					108
								33	9									
06	420	N	351	-0-		-69	-0-	40	1	280	3	Y	28					136
								31	9									
*07	420	N	420	-0-		-0-	-0-	39	1	334	3	Y	43	96	1			83
								47	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	754	N	754	-0-		-0-	-0-	66	1	687	3	Y	1	71	1			37
								1	9									
03	566	N	566	-0-		-0-	-0-	61	1	501	3	Y	4					41
								4	9									
04	761	N	761	-0-		-0-	-0-	73	1	670	3	Y	16					57
								18	9									
05	727	N	727	-0-		-0-	-0-	74	1	633	3	Y	18					75
								20	9									
06	558	N	558	-0-		-0-	-0-	68	1	472	3	Y	16					91
								18	9									
07	775	N	670	-0-		-105	-0-	67	1	575	3	Y	25	64	1			52
								28	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	610	N	610	-0-		-0-	-0-	53	1	557	3	Y	-0-	18	1			9
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-	64	1	526	3	Y	1					10
								1	9									
04	665	N	665	-0-		-0-	-0-	65	1	597	3	Y	3					13
								3	9									
05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	70	1	601	3	Y	2					15
								2	9									
06	570	N	561	-0-		-9	-0-	70	1	488	3	Y	3					18
								3	9									
*07	639	N	639	-0-		-0-	-0-	67	1	568	3	Y	4	13	1			9
								4	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	3	N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	116	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	562	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2248	3	298	9	Y	271	216	1			88
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2394	3	323	9	Y	294	309	1			73
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2358	3	250	9	Y	227	224	1			76
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2486	3	28	9	Y	25	84	1			17
06	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2408	3	25	9	Y	23	33	1			7
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	3	N	-0-					20
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	-0-					20
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	N	-0-					20
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	3	N	2					22
							2	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	3	N	-0-					22
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					22

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2130	-0-	-654	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2004	-0-	-516	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					55
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					55
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					55
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	15					70
							17	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	14					84
							15	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					84

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1004	3	28	9	Y	25	21	1			4
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1289	3	35	9	Y	32	29	1			7
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			Y	-0-	1	1			1
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4469	3	101	9	Y	92	76	1			16
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4246	3	92	9	Y	84	82	1			18
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					18

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

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

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4969	-0-	-551	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	3778	-0-	-1926	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4371	-0-	-849	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1064	-0-	-346	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	Y	11	9	1			2
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	3	21	9	Y	19	17	1			4
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

02	2900	N	2641	-0-	-259	105	2641	3			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2517	-0-	-105	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	3	25	9	Y	23	19	1			4
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3622	3	23	9	Y	21	21	1			4
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1224	3	151	9	Y	137	113	1			24
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1116	3	133	9	Y	121	118	1			27
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					27

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	96	1	1549	3	N	-0-					9
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	71	1	1732	3	N	-0-					9
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	65	1	1818	3	N	14					23
							15	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	3	N	-0-					23
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	3	N	-0-					23
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					95
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	N	38	68	1			65
							42	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	13	34	1			44
							14	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	9					53
							10	9									
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	14	1	324	3	N	9					62
							10	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					62

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

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

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1164	-0-	-199	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1059	-0-	-111	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	963	-0-	-246	-0-	962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1200	X	940	-0-	-260	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	3	42	9	Y	38	31	1			7
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4894	3	39	9	Y	35	34	1			8
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			Y	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6811	3	55	9	Y	50	41	1			9
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6304	3	50	9	Y	45	43	1			11
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					41
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					41
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					41
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					41
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					41
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					41

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1731	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	6401	-0-	-8	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					29
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					29
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	8	1	215	3	N	-0-					29
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					29
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					29
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29

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
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4264	3	1451	9	Y	1319	1144	1			285
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	4654	3	1323	9	Y	1203	1372	1			116
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4535	3	1579	9	Y	1435	1355	1			196
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	4389	3	1546	9	Y	1405	1356	1			245
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	4301	3	1229	9	Y	1117	965	1			397
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					397

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
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7866	-0-	-138	-0-	7761	3	105	9	Y	95	75	1			32
03	8618	X	8070	-0-	-548	-0-	7961	3	109	9	Y	99	105	1			26
04	8340	X	7962	-0-	-378	-0-	7877	3	85	9	Y	77	76	1			27
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9622	3	7	9	Y	6	26	1			7
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8918	3	6	9	Y	5	9	1			3
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1892	3	17	9	Y	15	12	1			3
06	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1570	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	41	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	N	106	87	1			19
							117	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	3	N	-0-					19
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1038	3	N	17					36
							19	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					36

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					27
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					27
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	12	1	345	3	N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					27
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	N	-0-					27
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

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
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-	5	1			2
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7497	3	257	9	Y	234	195	1			39
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6492	3	217	9	Y	197	193	1			43
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	475	3	151	9	Y	137	83	1			59
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	668	3	120	9	Y	109	127	1			41
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	619	3	125	9	Y	114	114	1			41
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1	31	1			11
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	1	10	1			2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	3	N	19	65	1			24
							21	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1912	3	N	-0-					24
04	3000	N	3818	-0-	818	818	132	1	3686	3	N	-0-					24
05	3100	N	4189	-0-	1089	1907	181	1	3982	3	N	24					48
							26	9									
06	3000	N	3315	-0-	315	2222	133	1	3179	3	N	3					51
							3	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	238					N	NO RPT					51

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

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

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	X	546	-0-	-208	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	664	-0-	-416	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	1116	X	850	-0-	-266	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	453	-0-	-627	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

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

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483	X	8674	-0-	-809	-0-	8674	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9512	-0-	-1524	-0-	9512	3			Y	-0-					-0-
04	10680	X	9076	-0-	-1604	-0-	9075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	9951	X	9153	-0-	-798	-0-	9076	3	77	9	Y	70	58	1			12
06	9210	X	8756	-0-	-454	-0-	8684	3	72	9	Y	65	63	1			14
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					14

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1	2055	3	N	115	104	1			11
							127	9									
03	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	90	1	2195	3	N	-0-					11
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	3	N	12					23
							13	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	100	1	2190	3	N	12					35
							13	9									
06	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	81	1	1921	3	N	7					42
							8	9									
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					42

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	3	N	1					73
							1	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2312	3	N	-0-					73
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	95	1	2665	3	N	-0-	73	1			-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2360	3	N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	108	1	2568	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	42	3	21	9	Y	19	12	1			8
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	8	1			2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	235	3	75	9	Y	68	52	1			18
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	3	2	9	Y	2	16	1			4
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1513	3	287	9	Y	261	162	1			115
03	3100	N	3691	-0-	591	591	3331	3	360	9	Y	327	334	1			108
04	1676	N	1085	-0-	-591	-0-	968	3	117	9	Y	106	158	1			56
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	44	1			15
06	870	X	775	-0-	-95	-0-	773	3	2	9	Y	2	14	1			3
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	161	1	2592	3	N	22					74
							24	9									
03	3100	N	3110	-0-	10	10	122	1	2973	3	N	14					88
							15	9									
04	3000	N	3205	-0-	205	215	110	1	3095	3	N	-0-					88
05	3100	N	3286	-0-	186	401	142	1	3127	3	N	15					103
							17	9									
06	3000	N	3147	-0-	147	548	126	1	3011	3	N	9	96	1			16
							10	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					16

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	262	3	54	9	Y	49	32	1			24
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	217	3	25	9	Y	23	35	1			12
04	570	N	254	-0-	-316	-0-	224	3	30	9	Y	27	28	1			11
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	8	1			3
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	290	1	5316	2	Y	15					134
							17	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	367	1	5801	2	Y	37	77	1			94
							41	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	322	1	5458	2	Y	103	153	1			44
							113	9									
05	5363	X	1864	-0-	-3499	-0-	53	1	1666	2	Y	132	125	1			51
							145	9									
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	319	1	6418	2	Y	219	196	1			74
							241	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					74

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	407	1	7464	2	Y	8					70
							9	9									
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	422	1	6676	2	Y	19	39	1			50
							21	9									
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	322	1	5443	2	Y	51	77	1			24
							56	9									
05	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	569	1	17884	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	703	1	14162	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3087	-0-	-74	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	20	1	1367	2	Y	18					43
							20	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	Y	-0-	4	1			39
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	24	1	1517	2	Y	-0-					39
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1559	2	Y	10					49
							11	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	42	1	1546	2	Y	5					54
							6	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					54

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	N	-0-					26
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	38	1	923	3	N	11					37
							12	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	3	N	-0-					37
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	951	3	N	-0-					37
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	942	3	N	1					38
							1	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					38

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					27
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	-0-					27
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	N	-0-					27
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					27
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	23	1	549	3	N	-0-					27
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

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
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	413	1	7565	2	Y	16					136
							18	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	499	1	7883	2	Y	37	77	1			96
							41	9									
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	460	1	7778	2	Y	103	154	1			45
							113	9									
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					13
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-					13
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	15	1	416	3	N	-0-					13
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					13
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	16	1	386	3	N	-0-					13
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					13

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
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	53	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	70	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	59	1	3711	2	Y	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	37	1	3473	2	Y	7					7
							8	9									
06	3360	X	2354	-0-	-1006	-0-	61	1	2280	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	6351	X	4869	-0-	-1482	-0-	4762	3	107	9	Y	97	77	1			31
03	6231	X	5566	-0-	-665	-0-	5442	3	124	9	Y	113	117	1			27
04	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	5391	3	97	9	Y	88	87	1			28
05	6231	X	4203	-0-	-2028	-0-	4107	3	96	9	Y	87	96	1			19
06	5400	X	5242	-0-	-158	-0-	5126	3	116	9	Y	105	102	1			22
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	2	N	-0-					2
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	44	1	2361	2	N	-0-	2	1			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	38	1	2395	2	N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	19	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	40	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	51	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	46	1	2891	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3224	-0-	124	124	34	1	3187	2	Y	3					3
							3	9									
06	3000	N	3076	-0-	76	200	80	1	2989	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	43	1	2985	2	N	-0-					3
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	55	1	2977	2	N	-0-	3	1			-0-
04	2160	X	1232	-0-	-928	-0-	19	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	357	-0-	-1875	-0-	4	1	352	2	N	1					1
							1	9									
06	2160	X	339	-0-	-1821	-0-	9	1	330	2	N	-0-					1
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					1

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1907	2	Y	74					88
							81	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	37	1	1973	2	Y	82	153	1			17
							90	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	-0-					17
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	21	1	1990	2	Y	-0-					17
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	54	1	2026	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	10	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	14	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	Y	3					3
							3	9									
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	38	1	2819	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	16	1	1134	2	Y	18					45
							20	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	21	1	1153	2	Y	-0-	1	1			44
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	19	1	1195	2	Y	-0-					44
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	13	1	1231	2	Y	9					53
							10	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	2	Y	6					59
							7	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					59

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
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6299	3	173	9	Y	157	130	1			27
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7161	3	190	9	Y	173	163	1			37
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					37

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

02	522	N	244	-0-	-278	-0-	3 9	1 9	232	2	Y	8					22
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	4	1			18
04	480	N	46	-0-	-434	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					18
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	629	2	Y	9					27
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	640	2	Y	6					33
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	1251	2	Y	18					46
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	-0-	2	1			44
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	24	1	1483	2	Y	-0-					44
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	1531	2	Y	9					53
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1426	2	Y	6					59
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					59

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	111	1	2645	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					70
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	75	1	2101	3	N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	92	1	2033	3	N	167	145	1			22
							184	9									
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	68	1	1623	3	N	27					49
							30	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					49

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					67
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					67
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-					67
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					67
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	-0-					67
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					67

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					6
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					6
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					6
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	32					38
							35	9									
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	N	-0-					38
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	-0-					22
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	20	1	496	3	N	-0-					22
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	N	-0-					22
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-					22
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	N	-0-					22
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					22

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					30
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	4	1	94	3	N	-0-					30
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					30
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					30
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					30
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	71	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	84	1	1848	3	N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	86	1	2058	3	N	3					3
							3	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	3	N	-0-					159
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	180	1	4406	3	N	44					203
							48	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	3	N	-0-					203
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	150	1	3304	3	N	35	195	1			43
							39	9									
06	2490	X	685	-0-	-1805	-0-	28	1	657	3	N	-0-					43
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					43

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					13
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					13
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					13
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					13
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					13
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	3	N	-0-	95	1			45
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	3	N	286	257	1			74
							315	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	N	-0-	14	1			60
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	1911	3	N	297	150	1			207
							327	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	75	1	1796	3	N	278	307	1			178
							306	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					178

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					100
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	11	1	261	3	N	-0-					100
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-					100
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					100
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-					100
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	3	19	9	Y	17	14	1			3
06	870	N	621	-0-	-249	-0-	615	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	134	1	2154	3	N	-0-					15
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2348	3	N	-0-					15
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	3	N	-0-					15
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	N	-0-					15
06	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	75	1	1795	3	N	-0-					15
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					15

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-					20
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	-0-					20
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	910	3	N	-0-					20
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	901	3	N	7					27
							8	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-					27
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	151	1	2421	3	N	-0-					55
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2376	3	N	27					82
							30	9									
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	105	1	2952	3	N	-0-					82
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2923	3	N	30					112
							33	9									
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	107	1	2540	3	N	25	117	1			20
							28	9									
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	16	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	3	N	-0-					25
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	3	N	-0-					25
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	N	123					148
							135	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2340	3	N	18	51	1			115
							20	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	95	1	2251	3	N	13					128
							14	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					128

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					135
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	26	1	648	3	N	-0-					135
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	N	40	102	1			73
							44	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	N	-0-					73
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	3	N	-0-					73
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					73

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	3					3
							3	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	21	1	506	3	N	-0-					3
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

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
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	192	1	3081	3	N	-0-					115
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	3	N	21	122	1			14
							23	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	122	1	3425	3	N	-0-					14
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	149	1	3281	3	N	1					15
							1	9									
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	131	1	3116	3	N	-0-					15
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					15

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					31
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	16	1	379	3	N	-0-					31
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	1	1	35	3	N	-0-					31
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					31
06	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	N	-0-					31
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31

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
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	163	1	2628	3	N	256	290	1			116
							282	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	123	1	3020	3	N	283	315	1			84
							311	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	N	479	338	1			225
							527	9									
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	151	1	3311	3	N	282	238	1			269
							310	9									
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	131	1	3126	3	N	284	363	1			190
							312	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					190

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					27
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	4	1	120	3	N	-0-					27
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					27
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					27
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1943	3	86	9	Y	78	62	1			25
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2216	3	100	9	Y	91	94	1			22
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2019	3	72	9	Y	65	65	1			22
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2103	3	20	9	Y	18	33	1			7
06	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	1956	3	18	9	Y	16	19	1			4
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	109	1	1745	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	69	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	77	1	2145	3	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	3	N	63					63
							69	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	3	N	107	74	1			96
							118	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					96

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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5117	-0-	2117	2117	205	1	4890	3	N	20					20
							22	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2117					N	NO RPT					20

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					55
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	25	1	623	3	N	-0-					55
04	1020	N	290	-0-	-730	-0-	10	1	280	3	N	-0-					55
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	3					58
							3	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	3	N	9					67
							10	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					67

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
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					62
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66	1	1615	3	N	7					69
							8	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	3	N	-0-					69
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	18					87
							20	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	3	N	13					100
							14	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					100

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2454	3	N	-0-					58
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	3	N	207	195	1			70
							228	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	102	1	2865	3	N	-0-					70
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	N	52					122
							57	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	116	1	2765	3	N	32					154
							35	9									
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					154

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					3
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	N	-0-					3
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	N	-0-					3
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					3
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	N	-0-					3
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					32
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					32
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					32
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					32
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

02	8091	X	6978	-0-	-1113	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	5695	-0-	-2489	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	3	25	9	Y	23	19	1			4
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1638	3	23	9	Y	21	20	1			5
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

02	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-
04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11928	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12791	3	167	9	Y	152	126	1			26
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12253	3	155	9	Y	141	136	1			31
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					31

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

02	9483	X	8699	-0-	-784	-0-	8699	3			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9635	-0-	-502	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9500	-0-	-310	-0-	9499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10137	X	10122	-0-	-15	-0-	10077	3	45	9	Y	41	34	1			7
06	9330	X	9055	-0-	-275	-0-	9016	3	39	9	Y	35	35	1			7
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2321	3	221	9	Y	201	161	1			65
03	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2070	3	201	9	Y	183	200	1			48
04	2640	N	2247	-0-	-393	-0-	2089	3	158	9	Y	144	143	1			49
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-	41	1			8
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-	7	1			1
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		9426	-0-	9426	14093	9354	3	72	9	Y	65	49	1			19
03	T. A.		8122	-0-	8122	22215	8059	3	63	9	Y	57	62	1			14
04	29645	X	7430	-0-	-22215	-0-	7415	3	15	9	Y	14	21	1			7
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6988	3	42	9	Y	38	37	1			8
06	7590	X	6744	-0-	-846	-0-	6705	3	39	9	Y	35	35	1			8
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					8

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2398	-0-	-1343	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	3983	-0-	-1121	-0-	3919	3	64	9	Y	58	48	1			19
03	5301	X	3328	-0-	-1973	-0-	3273	3	55	9	Y	50	56	1			13
04	5250	X	2550	-0-	-2700	-0-	2517	3	33	9	Y	30	33	1			10
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6330	3	7	9	Y	6	14	1			2
06	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	4650	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	5292	-0-	-1962	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6074	-0-	-1118	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5808	-0-	-1002	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	58	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	73	1	3956	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	70	1	4431	2	N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	45	1	4264	2	N	50					50
							55	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	99	1	3662	2	N	91	116	1			25
							100	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					25

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	2200	-0-	-1947	-0-	31	1	2158	2	N	10					13
							11	9									
03	4433	X	1872	-0-	-2561	-0-	34	1	1832	2	N	5	3	1			15
							6	9									
04	4290	X	3558	-0-	-732	-0-	55	1	3493	2	N	9					24
							10	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	59	1	5583	2	N	-0-					24
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	126	1	4675	2	N	19					43
							21	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					43

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3284	-0-	-283	-0-	3284	3			Y	-0-	5	1			2
03	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3561	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3717	3	158	9	Y	144	120	1			24
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3553	3	147	9	Y	134	129	1			29
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5252	3	45	9	Y	41	34	1			7
06	4410	X	4286	-0-	-124	-0-	4251	3	35	9	Y	32	32	1			7
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2064	-0-	-216	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2655	3	377	9	Y	343	273	1			111
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2842	3	411	9	Y	374	392	1			93
04	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2684	3	304	9	Y	276	276	1			93
05	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2807	3	39	9	Y	35	107	1			21
06	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	2662	3	35	9	Y	32	44	1			9
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1760	-0-	-299	-0-	25	1	1726	2	N	8					10
							9	9									
03	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	34	1	1843	2	N	8	15	1			3
							9	9									
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	2	N	-0-					3
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	24	1	2265	2	N	5					8
							6	9									
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	2	N	9	13	1			4
							10	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					4

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
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3315	3	199	9	Y	181	143	1			59
03	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3517	3	215	9	Y	195	205	1			49
04	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3382	3	162	9	Y	147	146	1			50
05	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	3275	3	17	9	Y	15	54	1			11
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	3140	3	15	9	Y	14	20	1			5
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2668	X	2606	-0-	-62	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2490	-0-	-720	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2304	-0-	-816	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2569	N	-0-	-0-	-2569	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	547	-0-	-414	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	930	X	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	961	X	449	-0-	-512	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	431	-0-	-259	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1245	3	42	9	Y	38	32	1			6
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1178	3	39	9	Y	35	34	1			7
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4321	X	4064	-0-	-257	-0-	3717	3	347	9	Y	315	247	1			100
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4376	3	417	9	Y	379	387	1			92
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4181	3	311	9	Y	283	280	1			95
05	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4136	3	21	9	Y	19	95	1			19
06	4470	X	4270	-0-	-200	-0-	4249	3	21	9	Y	19	31	1			7
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	310	3	33	9	Y	30	25	1			5
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	421	3	44	9	Y	40	37	1			8
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
							652	3									
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	16	1	583	3	N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	17	1	527	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	15	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	N	-0-					3
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	6	1	323	2	N	-0-	3	1			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	N	1					1
							1	9									
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	7	1	267	2	N	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					47
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					47
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					47
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			Y	-0-					47
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2			Y	-0-					47
05	2201	N	1554	-0-	-647	-0-	1554	2			Y	-0-					47
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					47
07	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					38
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	823	-0-	-395	-0-	817	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	982	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1177	2	8	9	Y	7	8	1			3

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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-

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
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					7
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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-

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
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					34
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					34
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					146
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					146
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	5	6	1			1
							6	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	396	2	N	23	18	1			7
							25	9									

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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	157	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	120	1	1443	2	Y	29					29
							32	9									
06	2040	N	1308	-0-	-732	-0-	95	1	1066	2	Y	134	15	1			148
							147	9									
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	Y	21	96	1			73
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	N	13	12	1			4
							14	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	970	2	N	10	12	1			2
							11	9									
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	29	1	764	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									
05	1032	N	605	-0-	-427	-0-	23	1	579	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	990	N	501	-0-	-489	-0-	20	1	479	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	147	1	3767	2	N	49	49	1			16
							54	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	149	1	3750	2	N	38	45	1			9
							42	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	131	1	3448	2	N	38	45	1			2
							42	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	197	1	4954	2	N	135	17	1			120
							149	9									
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	129	1	3084	2	N	20	117	1			23
							22	9									
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3440	2	N	32	45	1			10
							35	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	762	2	N	10	10	1			3
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	817	2	N	9	10	1			2
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	750	2	N	8	10	1			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	1438	2	N	8	5	1			3
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	744	2	N	10	3	1			10
07	806	N	582	-0-	-224	-0-	22 18	1 9	542	2	N	16	21	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	95 9	1 9	1186	2	Y	8	6	1			10
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1019	2	Y	5	8	1			7
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	105	1	1180	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	850	-0-	-20	-0-	31	1	808	2	N	10	11	1			3
							11	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	2	N	11	11	1			3
							12	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	929	2	N	9	12	1			-0-
							10	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1050	N	754	-0-	-296	-0-	30	1	714	2	N	9					9
							10	9									
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	27	1	673	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	145	1	1102	2	N	31					94
							34	9									
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	155	1	1813	2	N	80	174	1			-0-
							88	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	150	1	1660	2	N	10					10
							11	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	155	1	1702	2	N	101					111
							111	9									
06	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	150	1	1621	2	N	34					145
							37	9									
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	155	1	1666	2	N	37					182
							41	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	481	-0-	-697	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
03		21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
04		13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
*06		20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.			7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2099	-0-	-192	-0-	600	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	600	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1268	-0-	-862	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	600	1	1350	3	N	30					30
							33	9									
06	2160	X	1991	-0-	-169	-0-	600	1	1391	3	N	-0-					30
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					30

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	620	N	241	-0-	-379	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	630	N	85	-0-	-545	-0-	3	1	43	2	N	28					28
							8	3	31	9							
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					28
							9	3									
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	3	1	41	2	N	40					68
							8	3	44	9							
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					68
							184	3									

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

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

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

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

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	#	141	-0-	-149	-0-	6	1	135	2	N	-0-			6
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	12	1	167	2	N	-0-			6
04	270	#	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	2	N	-0-			6
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	2	N	-0-			6
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	21	1	245	2	N	-0-			6
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	493	#	259	-0-	-234	-0-	12	1	247	2	N	-0-			-0-
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-
04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-			-0-
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-			-0-
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
07	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

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

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	8410	X	6786	-0-	-1624	-0-	568	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6127	-0-	-1468	-0-	427	1	5700	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6153	-0-	-2037	-0-	491	1	5662	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6081	-0-	-2382	-0-	481	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7079	-0-	-1111	-0-	548	1	6531	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6117	-0-	-1137	-0-	425	1	5692	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	602	-0-	-790	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	38	1	436	2	N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
05	651	N	373	-0-	-278	-0-	30	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2117	-0-	-29	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1697	-0-	-566	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1685	-0-	-640	-0-	1685	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

02	6670		6037	-0-	-633	-0-	505	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	10323		10313	-0-	-10	-0-	720	1	9593	2	N	-0-					-0-
04	7560		7285	-0-	-275	-0-	582	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	8270		7962	-0-	-308	-0-	629	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	6900		6772	-0-	-128	-0-	525	1	6247	2	N	-0-					-0-
*07	10409		10409	-0-	-0-	-0-	722	1	9687	2	N	-0-					-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

02	2262	#	1590	-0-	-672	-0-	80	1	1508	2	N	2					92
							2	9									
03	2356	#	1433	-0-	-923	-0-	71	1	1360	2	N	2					94
							2	9									
04	2070	#	1295	-0-	-775	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					94
05	1767	#	1341	-0-	-426	-0-	77	1	1264	2	N	-0-					94
06	1650	#	1284	-0-	-366	-0-	60	1	1224	2	N	-0-					94
07	1705	#	1215	-0-	-490	-0-	90	1	1124	2	N	1					95
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	3					8
							3	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	3					7
							3	9									
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	12	1	287	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

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
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	26					78
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	3	Y	40	53	1			65
							44	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1213	3	Y	57	61	1			61
							63	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	49	64	1			46
							54	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	3	Y	32					78
							35	9									
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	Y	31	57	1			52
							34	9									

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
02	1943	N	1794	-0-	-149	-0-	41	1	1751	3	Y	2					5
							2	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1712	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	68	1	1652	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1734	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	72	1	1730	3	Y	2					5
							2	9									
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	75	1	1753	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	12					22
							13	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	12	15	1			19
							13	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	65	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
06	240	N	45	-0-	-195	-0-	2	1	36	3	Y	6					20
							7	9									
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	12	15	1			17
							13	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	852	-0-	-134	-0-	169	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	820	-0-	-234	-0-	149	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	167	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	306	-0-	-593	-0-	96	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	137	1	620	2	Y	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	170	1	859	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1228	-0-	-280	-0-	243	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	221	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	270	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	782	-0-	-520	-0-	246	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	266	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	257	1	1300	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	N	107					107
							118	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					108
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	N	2					110
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					110

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	3					3
							3	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	6			3
							1	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	23	1	987	2	Y	67					67
							74	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	15	71	1			11
							17	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	2	3	9	Y	3					14
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					14
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	Y	13					13
							14	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	Y	4					17
							4	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	18					35
							20	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	Y	9					44
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	53	1	1208	2	Y	6					50
							7	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					50

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1082	-0-	-1119	-0-	76	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	844	-0-	-596	-0-	54	1	762	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	11					15
							12	9									
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	58	1	886	2	Y	2					17
							2	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	418	1	5516	2	Y	-0-					-0-
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	390	1	5489	2	Y	170	142	1			28
							187	9									
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	376	1	5602	2	Y	71					99
							78	9									
06	5730	X	5560	-0-	-170	-0-	340	1	5209	2	Y	10					109
							11	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					109

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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	18					18
							20	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					6
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-					6
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	67	-0-	-443	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	6			1
							1	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	171	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	160	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	156	1	2326	2	Y	36					36
							40	9									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	144	1	2202	2	Y	-0-					36
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	106	-0-	-483	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	6					9
							7	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	1					10
							1	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
02	2784	X	1837	-0-	-947	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-					15
03	3007	X	1731	-0-	-1276	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					15
04	2640	N	2020	-0-	-620	-0-	134	1	1886	2	Y	-0-					15
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	2	Y	42					57
							46	9									
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	175	1	2688	2	Y	-0-					57
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	411	-0-	-489	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	26	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	4					6
							4	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	19	1	289	2	Y	1					7
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					7

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	261	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	5					6
							6	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

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

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	141	1	2141	2	Y	-0-	7	1			1
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2269	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	186	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	246	1	1897	2	Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	279	1	1767	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	10	20	1			4
							11	9									
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	9	1	116	2	N	57	31	1			30
							63	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	65	36	1			59
							72	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	53	74	1			38
							58	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	66	70	1			34
							73	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					34

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	3					18
							3	9									
03	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					18
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	Y	4					22
							4	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	2	Y	-0-					22
06	1050	N	704	-0-	-346	-0-	43	1	660	2	Y	1					23
							1	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					23

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	163	1	2151	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	207	1	2911	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2985	-0-	-115	3	185	1	2752	2	Y	44					44
							48	9									
06	2343	N	2340	-0-	-3	-0-	143	1	2197	2	Y	-0-					44
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					44

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	Y	-0-					30
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1588	2	Y	-0-					30
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	93	1	1315	2	Y	-0-					30
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	2	Y	-0-					30
06	1470	N	1058	-0-	-412	-0-	65	1	993	2	Y	-0-					30
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	X	238	-0-	-313	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	476	-0-	-113	-0-	10	1	448	2	Y	16					16
							18	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	Y	10					24
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	13	1	305	2	Y	15	30	1			9
							17	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					6
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					6
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	156	2	Y	1					7
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					7
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					7
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	136	-0-	-267	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	155	-0-	-465	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	169	-0-	-431	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1					1
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	110					110
							121	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1365	2	Y	-0-					110
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-					110
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					110

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

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

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	Y	14					54
							15	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-					54
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1368	2	Y	10					64
							11	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	2	Y	8					72
							9	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	6					78
							7	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					78

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2829	N	2482	-0-	-347	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	2					2
							2	9									
04	2250	X	1485	-0-	-765	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					2
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	Y	1					3
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	2	Y	-0-					3
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					3

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	202	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	136	1	1920	2	Y	35					35
							39	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	1019	2	Y	-0-					35
06	2100	N	1541	-0-	-559	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-					35
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					35

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	650	-0-	-1055	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	48	1	683	2	Y	13					13
							14	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	Y	-0-					13
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					13
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					13

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	744	N	21	-0-	-723	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	28					28
							31	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					28
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	35					35
							39	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	N	-0-					35
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	52					52
							57	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-					52
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	Y	1					53
							1	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					53

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	340	-0-	-218	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	85	1	979	2	Y	16					30
							18	9									
03	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	73	1	959	2	Y	-0-					30
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					30
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	101	1	1509	2	Y	-0-					30
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2723	2	Y	-0-					30
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					30

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

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
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	174	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	7					7
							8	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	Y	67					74
							74	9									
06	1230	N	798	-0-	-432	-0-	49	1	749	2	Y	-0-	5	6			69
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	112	1	1581	2	N	25					25
							28	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	96	1	1422	2	N	-0-					25
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	81	1	1237	2	N	2					27
							2	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1262	2	Y	22					22
							24	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	2	Y	-0-					22
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	Y	6					28
							7	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

02	2842	X	2640	-0-	-202	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					44
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3551	2	Y	9					53
							10	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	2	Y	42					95
							46	9									
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3722	2	26	9	Y	24					119
06	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	143	1	3255	2	Y	16					135
							18	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					135

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	4					9
							4	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	2	Y	-0-					9
04	3000	N	3822	-0-	822	822	252	1	3544	2	Y	24					33
							26	9									
05	3100	N	3289	-0-	189	1011	206	1	3069	2	Y	13					46
							14	9									
06	3000	N	3490	-0-	490	1501	213	1	3257	2	Y	18					64
							20	9									
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	385					Y	NO RPT					64

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	5					41
							6	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-					41
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	2	Y	7					48
							8	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	Y	-0-					48
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	2					50
							2	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	1					42
							1	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					42
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					42
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					42
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					42
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

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

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	33					33
							36	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	2	Y	90	87	1			36
							99	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25					61
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	56	88	1			29
							62	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					29

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	238	1	4700	2	Y	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2708	2	Y	163					163
							179	9									
04	3000	N	3730	-0-	730	730	171	1	3446	2	Y	103	193	1			73
							113	9									
05	3100	N	5405	-0-	2305	3035	5395	2	10	9	Y	9					82
06	7630	X	4595	-0-	-3035	-0-	193	1	4399	2	Y	3					85
							3	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					85

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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	578	-0-	-228	-0-	13	1	543	2	Y	20					20
							22	9									
04	690	N	550	-0-	-140	-0-	24	1	486	2	Y	36	40	1			16
							40	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	515	2	13	9	Y	12					28
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	21	1	489	2	Y	27	41	1			14
							30	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	168	1	1925	2	N	91	165	1			41
							100	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130	1	1717	2	N	57	51	1			47
							63	9									
04	2610	N	1941	-0-	-669	-0-	125	1	1763	2	N	48	45	1			50
							53	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	N	53	81	1			22
							58	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	121	1	1856	2	N	65	71	1			16
							72	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					16

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					32
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					32
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					32
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					32
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					32
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					32

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	36	66	1			18
							40	9									
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	42	1	555	2	N	57	38	1			37
							63	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	37	1	523	2	N	73	39	1			71
							80	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	N	52	76	1			47
							57	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	66	70	1			43
							73	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					43

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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	8					8
							9	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					8
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	4					12
							4	9									
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	177	1	2627	2	Y	15					27
							17	9									
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2753	2	Y	12					39
							13	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					39

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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	4	6	1			2
							4	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	N	57	30	1			29
							63	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	159	35	1			153
							175	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	61	73	1			141
							67	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	66	69	1			138
							73	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					138

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					31
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	57	1	759	2	Y	-0-					31
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					31
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	Y	-0-					31
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					31
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	Y	92					92
							101	9									
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1295	2	Y	15	92	1			15
							17	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	Y	5					20
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	68	1	1547	2	Y	-0-					20
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					20

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	2	N	58	126	1			33
							64	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	57	46	1			44
							63	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	N	194	42	1			196
							213	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	2	N	53	80	1			169
							58	9									
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	62	1	957	2	N	65	71	1			163
							72	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					163

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
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	445	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	266	1	3515	2	N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	209	1	2949	2	N	80					80
							88	9									
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	341	1	5073	2	N	12					92
							13	9									
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	228	1	3502	2	N	10					102
							11	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					102

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
02	2958	X	2898	-0-	-60	-0-	233	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	191	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2421	2	N	186					186
							205	9									
05	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	154	1	2285	2	N	10	179	1			17
							11	9									
06	2610	N	2260	-0-	-350	-0-	137	1	2104	2	N	17					34
							19	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					34

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	3	Y	102	117	1			25
							112	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	Y	-0-					25
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	109	68	1			66
							120	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	748	3	Y	68					134
							75	9									
06	1260	N	750	-0-	-510	-0-	23	1	691	3	Y	33	144	1			23
							36	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					23

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

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

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	4					92
							1246	3	4	9							
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	3	N	95	119	1			68
							105	9									
04	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	56	1	2047	3	N	4					72
							4	9									
05	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	77	1	2690	3	N	5					77
							6	9									
06	2040	X	1070	-0-	-970	-0-	34	1	1036	3	N	-0-					77
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					77

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	91	1	3179	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3355	-0-	-605	-0-	88	1	3267	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	90	1	3154	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3354	-0-	-606	-0-	105	1	3249	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					30
							1415	3									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	80	1	2816	3	N	84	81	1			33
							92	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	3	N	17					50
							19	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1979	3	N	45					95
							50	9									
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2001	3	N	11					106
							12	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					106

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	502	2	Y	18					18
							20	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	2	11	9	Y	10					25
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	25	37	1			13
							28	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	106	1	2729	2	N	11	10	1			3
							12	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	N	6					9
							7	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	100	1	2634	2	N	6	11	1			4
							7	9									
05	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	72	1	1798	2	N	11					15
							12	9									
06	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	91	1	2143	2	N	3	14	1			4
							3	9									
07	3038	X	2298	-0-	-740	-0-	87	1	2210	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	N	2					3
							2	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	27	1	712	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	26	1	648	2	N	7					8
							8	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	775	N	576	-0-	-199	-0-	22	1	553	2	N	1					3
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1168	1	5220	2	N	-0-					47
03	T. A.		7575	-0-	7575	7575	1389	1	6070	2	N	105	127	1			25
							116	9									
04	T. A.		7479	-0-	7479	15054	1322	1	6067	2	N	82	64	1			43
							90	9									
05	T. A.		12677	-0-	12677	27731	1559	1	11046	2	N	65					108
							72	9									
06	T. A.		5914	-0-	5914	33645	241	1	5650	2	N	21	72	1			57
							23	9									
*07	38554	X	4909	-0-	-33645	-0-	267	1	4561	2	N	74	66	1			65
							81	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
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1861	1	8314	2	N	-0-					66
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1834	1	8014	2	N	145	179	1			32
							160	9									
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1822	1	8360	2	N	114	87	1			59
							125	9									
05	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	2155	1	15273	2	N	22					81
							24	9									
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	369	1	8664	2	N	28	54	1			55
							31	9									
*07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	358	1	6124	2	N	47	60	1			42
							52	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
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	481	1	2150	2	N	-0-					19
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	529	1	2312	2	N	40	50	1			9
							44	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	487	1	2234	2	N	31	24	1			16
							34	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	606	1	4293	2	N	38					54
							42	9									
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	75	1	1725	2	N	21	36	1			39
							23	9									
*07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	N	60	46	1			53
							66	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
02	5075	X	3836	-0-	-1239	-0-	669	1	3119	2	Y	44					151
							48	9									
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	753	1	3645	2	Y	45	97	1			99
							50	9									
04	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	753	1	2797	2	Y	-0-					99
05	4898	X	3847	-0-	-1051	-0-	805	1	3017	2	Y	23	82	1			40
							25	9									
06	4560	X	3583	-0-	-977	-0-	360	1	3186	2	Y	34					74
							37	9									
07	4433	X	3236	-0-	-1197	-0-	466	1	2752	2	Y	16	47	1			43
							18	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	593	1	2767	2	Y	13					157
							14	9									
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	659	1	3190	2	Y	31	171	1			17
							34	9									
04	3810	X	2733	-0-	-1077	-0-	579	1	2151	2	Y	3					20
							3	9									
05	3937	X	2807	-0-	-1130	-0-	591	1	2216	2	Y	-0-					20
06	3810	X	2976	-0-	-834	-0-	303	1	2673	2	Y	-0-					20
07	3875	X	3213	-0-	-662	-0-	466	1	2747	2	Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	6	1	166	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	11	1	282	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	7	1	195	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	15	2	1			14
							17	9									
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	9	1	217	2	N	-0-	14	1			-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	2	2	1			-0-
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

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

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

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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	5	1	77	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					12
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					12
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					12

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4800	-0-	-101	-0-	4800	2			N	-0-					5
03	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	4784	2	62	9	N	56					61
04	5070	X	4662	-0-	-408	-0-	4662	2			N	-0-					61
05	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4801	2	43	9	N	39					100
06	4980	X	4495	-0-	-485	-0-	4488	2	7	9	N	6					106
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					106

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1493	-0-	-247	-0-	179	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	200	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	188	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1587	-0-	-149	-0-	182	1	1405	2	N	-0-					-0-
*06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	168	1	1312	2	N	8					8
							9	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					8

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

02	7018	X	5529	-0-	-1489	-0-	352	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5436	-0-	-2066	-0-	363	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5174	-0-	-2086	-0-	348	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5714	-0-	-1044	-0-	395	1	5319	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5237	-0-	-793	-0-	354	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5067	-0-	-854	-0-	344	1	4723	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

02	3451	X	1806	-0-	-1645	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1591	-0-	-1385	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

02	2784	X	2471	-0-	-313	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7018	-0-	3918	3918	7018	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2	-0-	-2998	920	2	2			N	-0-					-0-
*07	1871	N	951	-0-	-920	-0-	951	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
*07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

02	3625	X	510	-0-	-3115	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1181	-0-	-1051	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1535	-0-	-625	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	828	-0-	-1125	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

02	14007	X	3021	-0-	-10986	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8678	-0-	-1614	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	4154	-0-	-5363	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
*07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

02	783	N	659	-0-	-124	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1838	-0-	-2542	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2479	-0-	-3256	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4067	-0-	-2350	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

02	522	N	14	-0-	-508	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

02	5974	X	4107	-0-	-1867	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4963	-0-	-1423	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4690	-0-	-1293	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5744	-0-	-46	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

02	2262	X	1817	-0-	-445	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1556	-0-	-784	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1102	-0-	-1285	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
*07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7769	2	2	9	N	2	2	8			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	1965	-0-	-1776	-0-	1965	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2157	-0-	-1470	-0-	2157	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2925	-0-	-585	-0-	2925	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2	N	-0-					-0-
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2	N	-0-					-0-
04	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	15945	-0-	-3740	-0-	15945	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	15797	-0-	-3253	-0-	15797	2	N	-0-					-0-
07	19685	X	15749	-0-	-3936	-0-	15749	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	401	-0-	-1803	-0-	401	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	531	-0-	-1825	-0-	531	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	203	-0-	-2077	-0-	203	2	N	-0-					-0-
05	434	X	193	-0-	-241	-0-	193	2	N	-0-					-0-
06	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	2	N	-0-					-0-
07	527	X	281	-0-	-246	-0-	281	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14181	X	10349	-0-	-3832	-0-	10331	2	18	9	N	16					54
03	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16705	2	18	9	N	16	52	1			18
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14758	2	12	9	N	11					29
05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15275	2	17	9	N	15					44
06	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15581	2	12	9	N	11	1	8			54
*07	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14940	2	3	9	N	3	35	1	2	8	20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	2170	-0-	-5515	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	6027	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6006	-0-	-534	-0-	6006	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	2709	-0-	-2530	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2	N	-0-			-0-
*07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	#	1693	-0-	-482	-0-	1587	1	106	9	N	96	181	1			205
03	1860	#	1805	-0-	-55	-0-	1696	1	109	9	N	99					304
04	1800	#	1239	-0-	-561	-0-	1145	1	94	9	N	85					389
05	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1707	1	106	9	N	96	165	1			320
06	1740	#	1155	-0-	-585	-0-	1064	1	91	9	N	83	177	1			226
07	1798	#	544	-0-	-1254	-0-	502	1	42	9	N	38					264

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	936	-0-	-282	-0-	881	1	55	9	N	50	159	1			190
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	3					193
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	237	1	6	9	N	5					198
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	1	3	9	N	3					201

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

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

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37	9	N	34					152
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1866	3	40	9	N	36	171	1			17
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	3	46	9	N	42					59
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1863	2	33	9	N	30					89
06	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1719	2	34	9	N	31					120
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	N	33					153

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	#	6911	-0-	-890	-0-	6817	2	94	9	N	85	173	1			85
03	8339	#	7540	-0-	-799	-0-	7441	2	99	9	N	90					175
04	7680	#	6990	-0-	-690	-0-	6896	2	94	9	N	85	175	1			85
05	7626	#	6274	-0-	-1352	-0-	6191	2	83	9	N	75					160
06	7290	#	5699	-0-	-1591	-0-	5647	2	52	9	N	47					207
07	7533	#	4452	-0-	-3081	-0-	4363	2	89	9	N	81	175	1			113

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	75	1	716	2	Y	-0-					-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		996	-0-	996	996	76	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		477	-0-	477	1473	42	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		464	-0-	464	1937	45	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		449	-0-	449	2386	42	1	407	2	Y	-0-					-0-
*07	2857	X	471	-0-	-2386	-0-	42	1	429	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1305	-0-	-580	-0-	106	1	1197	2	Y	2					3
							2	9									
03	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	131	1	1585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	199	1	1866	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	152	1	1458	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	187	1	1898	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2651	-0-	-162	-0-	216	1	2434	2	Y	1					2
							1	9									
03	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	204	1	2480	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	261	1	2698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	286	1	2683	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	265	1	2547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	246	1	2491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

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

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131 1 9		1477	2	Y	1					2
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	113 1 9		1377	2	Y	1	2	1			1
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135 1 9		1399	2	Y	1	1	1			1
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	165 1 9		1541	2	Y	2	1	1			2
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	139 1 9		1340	2	Y	1	2	1			1
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	142 1 9		1440	2	Y	1	1	1			1

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

02	8845	X	6708	-0-	-2137	-0-	532 1 179 9		5997	2	Y	163					190
03	9455	X	8448	-0-	-1007	-0-	631 1 158 9		7659	2	Y	144	165	1			169
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	818 1 208 9		8462	2	Y	189	169	1			189
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	874 1 197 9		8188	2	Y	179	169	1			199
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	768 1 144 9		7383	2	Y	131	229	1			101
*07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	739 1 163 9		7500	2	Y	148	168	1			81

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

02	1421	N	1245	-0-	-176	-0-	101 1 1 9		1143	2	Y	1					2
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109 1 2 9		1324	2	Y	2	2	1			2
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9		1222	2	Y	1	2	1			1
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133 1 2 9		1243	2	Y	2	1	1			2
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	115 1 1 9		1105	2	Y	1	2	1			1
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111 1 1 9		1128	2	Y	1	1	1			1

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	302	1 2 9	3408	2	Y	2					3
03	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	232	1 1 9	2821	2	Y	1	2	1			2
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	328	1 2 9	3395	2	Y	2	2	1			2
05	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	259	1 1 9	2426	2	Y	1	2	1			1
06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	272	1 2 9	2617	2	Y	2	2	1			1
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	268	1 1 9	2715	2	Y	1	1	1			1

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	3191	-0-	-1652	-0-	260	1 1 9	2930	2	Y	1					2
03	5177	X	3296	-0-	-1881	-0-	251	1 1 9	3044	2	Y	1	2	1			1
04	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	429	1 2 9	4436	2	Y	2	1	1			2
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	442	1 2 9	4144	2	Y	2	2	1			2
06	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	381	1 1 9	3667	2	Y	1	2	1			1
07	5022	X	3831	-0-	-1191	-0-	344	1 1 9	3486	2	Y	1	1	1			1

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	474	2	Y	2					3
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	42	1 1 9	511	2	Y	1	2	1			2
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	45	1 1 9	463	2	Y	1	2	1			1
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	51	1 2 9	474	2	Y	2	1	1			2
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	51	1 1 9	487	2	Y	1	2	1			1
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	42	1 1 9	426	2	Y	1	1	1			1

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
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	59	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	61	1	617	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	79	1	760	2	Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1 9	1638	2	Y	1					1
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1 9	1917	2	Y	1	1	1			1
04	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	169	1 9	1745	2	Y	1	1	1			1
05	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	203	1 9	1899	2	Y	1	1	1			1
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	187	1 9	1797	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	189	1 9	1916	2	Y	1	1	1			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

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

02	1421	#	1265	-0-	-156	B	-36639	86	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1519	#	1503	-0-	-16	B	-36655	77	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1560	#	1198	-0-	-362	B	-37017	62	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1612	#	789	-0-	-823	B	-37840	43	1	746	3	N	-0-					-0-
06	1440	#	953	-0-	-487	B	-38327	52	1	901	3	N	-0-					-0-
07	1488	#	927	-0-	-561	B	-38888	53	1	874	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

02	203	N	383	-0-	180	B	-15502	16	1	367	3	N	-0-					30
03	0	N	321	-0-	321	B	-15181	13	1	308	3	N	-0-					30
04	0	N	414	-0-	414	B	-14767	16	1	398	3	N	-0-	30	1			-0-
05	0	N	342	-0-	342	B	-14425	13	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	413	-0-	53	B	-14372	15	1	398	3	N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	B	-14372	14	1	343	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

02	1936	N	1936	-0-	-0-		-0-	131	1	1559	2	Y	-0-					-0-
								246	3									
03	2108	N	1884	-0-	-224		-0-	113	1	1522	2	Y	-0-					-0-
								249	3									
04	1999	N	1999	-0-	-0-		-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					-0-
								268	3									
05	2386	N	2386	-0-	-0-		-0-	142	1	1849	2	Y	-0-					-0-
								395	3									
06	2302	N	2302	-0-	-0-		-0-	132	1	1813	2	Y	-0-					-0-
								357	3									
*07	2481	N	2481	-0-	-0-		-0-	138	1	2034	2	Y	-0-					-0-
								309	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-			-0-
							213	3							
03	2511	N	1872	-0-	-639	-0-	112	1	1513	2	Y	-0-			-0-
							247	3							
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	-0-			-0-
							280	3							
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1628	2	Y	-0-			-0-
							348	3							
06	3000	N	3398	-0-	398	398	194	1	2676	2	Y	-0-			-0-
							528	3							
*07	3100	N	4439	-0-	1339	1737	248	1	3638	2	Y	-0-			-0-
							553	3							

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-			-0-
							77	3							
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	34	1	450	2	Y	-0-			-0-
							73	3							
04	1020	N	618	-0-	-402	-0-	41	1	495	2	Y	-0-			-0-
							82	3							
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
06	540	N	262	-0-	-278	-0-	15	1	207	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
07	651	N	239	-0-	-412	-0-	15	1	194	2	Y	-0-			-0-
							30	3							

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
02	435	X	283	-0-	-152	-0-	18 37	1 3	228	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	300	-0-	-196	-0-	19 39	1 3	242	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21 43	1 3	256	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23 65	1 3	304	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15 39	1 3	198	2	Y	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18 41	1 3	263	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-
							83	3									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	33	1	471	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	-0-					-0-
							107	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	629	-0-	-2242	-0-	76	1	540	2	N	12					123
							13	9									
03	3441	X	581	-0-	-2860	-0-	83	1	489	2	N	8					131
							9	9									
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	288	1	2489	2	N	19					150
							21	9									
05	3441	X	1775	-0-	-1666	-0-	150	1	1605	2	N	18	1	8			167
							20	9									
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	282	1	2924	2	N	34	1	8			200
							37	9									
07	2883	X	1977	-0-	-906	-0-	185	1	1769	2	N	21					221
							23	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1712	-0-	-231	-0-	209	1	1478	2	N	23					280
							25	9									
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	N	37					317
							41	9									
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	162	1	1397	2	N	111					428
							122	9									
05	1829	X	1271	-0-	-558	-0-	105	1	1118	2	N	44	1	8			471
							48	9									
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	168	1	1748	2	N	76	1	8			546
							84	9									
07	1953	X	1574	-0-	-379	-0-	145	1	1393	2	N	33					579
							36	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162		4748	-0-	-414	-0-	979	1	3703	2	N	60					346
							66	9									
03	6075		6075	-0-	-0-	-0-	919	1	4942	2	N	58	178	1			226
							150	4	64	9							
04	5729		5729	-0-	-0-	-0-	854	1	4780	2	N	86					312
							95	9									
05	6131		6131	-0-	-0-	-0-	1149	1	4910	2	N	65					377
							72	9									
06	6227		6227	-0-	-0-	-0-	1132	1	5028	2	N	61	186	1			252
							67	9									
*07	5999		5999	-0-	-0-	-0-	1117	1	4835	2	N	43					295
							47	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	202 28	1 9	6316	2	Y	25	25	0			4
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	155 47	1 9	6168	2	Y	43	40	0			7
04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	147 46	1 9	6712	2	Y	42	44	0			5
05	7130 X	6681	-0-	-449	-0-	156 28	1 9	6497	2	Y	25	27	0			3
06	7530 X	6186	-0-	-1344	-0-	165 33	1 9	5988	2	Y	30	31	0			2
07	7130 X	4768	-0-	-2362	-0-	119 24	1 9	4625	2	Y	22	21	0			3

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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-

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

02	4379 #	-0-	-0-	-4379	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2016 - P/A 05/02/2016

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	2	Y	131	140	1			41
							144	9									
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	41	1	1040	2	Y	134	156	1			19
							147	9									
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	39	1	974	2	Y	135	131	1			23
							149	9									
05	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	38	1	946	2	Y	113	111	1			25
							124	9									
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	37	1	881	2	Y	97	85	1			37
							107	9									
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	39	1	944	2	Y	96	105	1			28
							106	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

02	1363	N	1144	-0-	-219	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1189	N	1007	-0-	-182	-0-	108	1	896	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	106	1	851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	103	1	800	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	1085	N	416	-0-	-669	-0-	45	1	359	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*06	930	N	793	-0-	-137	-0-	104	1	689	3	Y	-0-					3
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	3	Y	-0-					3

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
02	8874	X	7268	-0-	-1606	-0-	781	1	6481	3	Y	5	5	1			23
							6	9									
03	9486	X	7809	-0-	-1677	-0-	866	1	6937	3	Y	5	6	1			22
							6	9									
04	9570	X	8136	-0-	-1434	-0-	929	1	7196	3	Y	10	11	1			21
							11	9									
05	9889	X	3821	-0-	-6068	-0-	427	1	3382	3	Y	11	11	1			21
							12	9									
*06	9570	X	5701	-0-	-3869	-0-	746	1	4947	3	Y	7					28
							8	9									
07	7812	X	7799	-0-	-13	-0-	942	1	6848	3	Y	8	9	1			27
							9	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
02	2726	X	2462	-0-	-264	-0-	252	1	2089	3	N	110	86	1			123
							121	9									
03	3379	X	986	-0-	-2393	-0-	98	1	789	3	N	90	82	1			131
							99	9									
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	126	171	1			86
05	3379	X	1422	-0-	-1957	-0-	145	1	1145	3	N	120	86	1			120
							132	9									
*06	2550	X	625	-0-	-1925	-0-	56	1	374	3	N	177	250	1			47
							195	9									
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	165	120	1			92

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

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
							5	4									

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

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

02	2900	X	2800	-0-	-100	-0-	231	1	2496	2	N	-0-					1
							73	4									
03	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	219	1	2753	2	N	-0-					1
							93	4									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	261	1	2910	2	N	-0-					1
							113	4									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	263	1	2904	2	N	-0-					1
							113	4									
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	285	1	2999	2	N	-0-					1
							135	4									
*07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	295	1	3098	2	N	-0-					1
							145	4									

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	1 2	1 4	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	1 3	1 4	85	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	140	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	136	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	115	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	2 7	1 4	145	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	30876	X	21852	-0-	-9024	-0-	1549	1	19786	2	N	14	46	1			62
							502	4	15	9							
*09	29880	X	19075	-0-	-10805	-0-	1411	1	17181	2	N	22					84
							459	4	24	9							
*10	30876	X	18844	-0-	-12032	-0-	1485	1	16816	2	N	29					113
							511	4	32	9							
*11	26910	X	16889	-0-	-10021	-0-	1287	1	15113	2	N	34					147
							452	4	37	9							
*12	24676	X	16044	-0-	-8632	-0-	1225	1	14392	2	N	9					156
							417	3	10	9							
*01	21886	X	14605	-0-	-7281	-0-	1194	1	13025	2	N	9	146	1			19
							376	4	10	9							
*02	17690	X	13161	-0-	-4529	-0-	1086	1	11731	2	N	2					21
							342	3	2	9							
*03	18879	X	13455	-0-	-5424	-0-	961	1	12084	2	N	3					24
							407	4	3	9							
*04	16920	X	12273	-0-	-4647	-0-	975	1	10872	2	N	3					27
							423	4	3	9							
*05	16058	X	12199	-0-	-3859	-0-	979	1	10799	2	N	2					29
							419	4	2	9							
*06	14160	X	11016	-0-	-3144	-0-	917	1	9659	2	N	5					34
							434	4	6	9							
*07	14074	X	11595	-0-	-2479	-0-	965	1	10154	2	N	2					36
							474	4	2	9							

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	270	1	2919	2	N	-0-					1
							85	4									
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	200	1	2508	2	N	-0-					1
							84	4									
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	249	1	2773	2	N	-0-					1
							108	4									
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	244	1	2691	2	N	-0-					1
							104	4									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					1
							122	4									
07	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	240	1	2524	2	N	-0-					1
							118	4									

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

02	1044	X	708	-0-	-336	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	1116	X	871	-0-	-245	-0-	62	1	783	2	N	-0-					-0-
							26	4									
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	55	1	615	2	N	-0-					-0-
							24	4									
05	868	X	641	-0-	-227	-0-	51	1	568	2	N	-0-					-0-
							22	4									
06	840	X	670	-0-	-170	-0-	56	1	588	2	N	-0-					-0-
							26	4									
07	868	X	694	-0-	-174	-0-	58	1	608	2	N	-0-					-0-
							28	4									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
							11	4									
03	527	X	366	-0-	-161	-0-	6	1	348	2	N	-0-					-0-
							12	4									
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	496	X	393	-0-	-103	-0-	6	1	373	2	N	-0-					-0-
							14	4									
06	450	X	338	-0-	-112	-0-	5	1	319	2	N	-0-					-0-
							14	4									
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	5	1	324	2	N	-0-					-0-
							15	4									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

02	145	N	114	-0-	-31	-0-	28	1	86	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	67	1	90	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	55	1	109	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 9	1 4	321	2	N	-0-					-0-
03	527 N	385	-0-	-142	-0-	6 12	1 4	367	2	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 18	1 4	457	2	N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 14	1 4	370	2	N	-0-					-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	6 16	1 4	364	2	N	-0-					-0-
07	496 N	326	-0-	-170	-0-	5 14	1 4	307	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15 24	1 4	809	2	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16 30	1 4	901	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	14 33	1 4	850	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15 36	1 4	938	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16 43	1 4	961	2	N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	16 46	1 4	981	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

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

02	2233	N	2185	-0-	-48	-0-	180 57	1 4	1948	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	166 70	1 4	2088 1	2 9	N	1					1
04	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	159 69	1 4	1778	2	N	-0-					1
05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	177 76	1 4	1947	2	N	-0-					1
06	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	163 77	1 4	1720	2	N	-0-					1
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	159 78	1 4	1677	2	N	-0-					1

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

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

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

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

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-					-0-
							26	4									
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	73	1	918	2	N	-0-					-0-
							31	4									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	2	N	-0-					-0-
							48	4									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	126	1	1392	2	N	-0-					-0-
							54	4									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	-0-					-0-
							50	4									
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	109	1	1147	2	N	-0-					-0-
							54	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	577	1	6234	2	N	-0-					1
							182	4									
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	518	1	6506	2	N	1					2
							219	4	1	9							
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	526	1	5863	2	N	-0-					2
							228	4									
05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	561	1	6190	2	N	-0-					2
							240	4									
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	446	1	4698	2	N	-0-					2
							211	4									
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	370	1	3895	2	N	-0-					2
							182	4									

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

02	3886	X	3622	-0-	-264	-0-	299	1	3229	2	N	-0-					1
							94	4									
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	263	1	3303	2	N	-0-					1
							111	4									
04	3990	X	3539	-0-	-451	-0-	281	1	3136	2	N	-0-					1
							122	4									
05	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	285	1	3144	2	N	-0-					1
							122	4									
06	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	299	1	3152	2	N	-0-					1
							141	4									
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	309	1	3254	2	N	-0-					1
							152	4									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	551	N	540	-0-	-11	-0-	10	1	515	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	9	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	4									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	8	1	492	2	N	-0-					-0-
							19	4									
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	8	1	506	2	N	-0-					-0-
							20	4									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	-0-					-0-
							23	4									
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	N	-0-					-0-
							25	4									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

02	899	N	749	-0-	-150	-0-	62	1	668	2	N	-0-					-0-
							19	4									
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
							25	4									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	N	-0-					-0-
							31	4									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
							35	4									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	844	2	N	-0-					-0-
							38	4									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	N	-0-					-0-
							41	4									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

02	174	N	169	-0-	-5	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
							5	4									
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							6	4									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
							8	4									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
							6	4									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-
							7	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	N	-0-					1
							101	4									
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	81	1	4574	2	N	-0-					1
							154	4									
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	86	1	5357	2	N	-0-					1
							208	4									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	83	1	5366	2	N	1					2
							208	4	1	9							
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	91	1	5368	2	N	-0-					2
							241	4									
*07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	86	1	5297	2	N	-0-					2
							247	4									

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1872	2	N	-0-					-0-
							55	4									
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	155	1	1951	2	N	1					1
							66	4	1	9							
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	168	1	1877	2	N	-0-					1
							73	4									
05	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	176	1	1942	2	N	-0-					1
							75	4									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	176	1	1849	2	N	-0-					1
							83	4									
07	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	179	1	1884	2	N	-0-					1
							88	4									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

02	609	N	547	-0-	-62	-0-	10	1	522	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	9	1	516	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					-0-
							20	4									
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	8	1	498	2	N	-0-					-0-
							19	4									
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	8	1	476	2	N	-0-					-0-
							21	4									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-
							23	4									

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
							3	4									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-					-0-
							8	4									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	464	N	255	-0-	-209	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	4									
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
							5	4									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
							10	4									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	4	1	244	2	N	-0-					-0-
							11	4									
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							8	4									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	291	-0-	-376	-0-	5 8	1 4	278	2	N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	5 9	1 4	277	2	N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	4 11	1 4	274	2	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	4 10	1 4	265	2	N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	4 10	1 4	227	2	N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	4 11	1 4	241	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2263	-0-	-28	-0-	187 59	1 4	2017	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	165 70	1 4	2080 1	2 9	N	1					1
04	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	176 76	1 4	1966	2	N	-0-					1
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	183 78	1 4	2016	2	N	-0-					1
06	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	181 86	1 4	1910	2	N	-0-					1
07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	189 93	1 4	1988	2	N	-0-					1

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	4									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
							5	4									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	23 36	1 4	1229	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	22 43	1 4	1272	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	21 51	1 4	1305	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	19 48	1 4	1238	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	18 49	1 4	1084	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	18 52	1 4	1106	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

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

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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	N	-0-			-0-
							25	4							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	17	1	945	2	N	-0-			-0-
							32	4							
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	929	2	N	-0-			-0-
							36	4							
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	N	-0-			-0-
							37	4							
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	947	2	N	-0-			-0-
							42	4							
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	17	1	1025	2	N	-0-			-0-
							48	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	520	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	43	1	541	2	N	-0-					-0-
							18	4									
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	45	1	497	2	N	-0-					-0-
							19	4									
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
							20	4									
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	43	1	454	2	N	-0-					-0-
							20	4									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	49	1	514	2	N	-0-					-0-
							24	4									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

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

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

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

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

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

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

02	4379 X	3692	-0-	-687	-0-	67 1 103 4	3522 2	N	-0-			1
03	4557 X	3618	-0-	-939	-0-	61 1 116 4	3441 2	N	-0-			1
04	4050 X	3032	-0-	-1018	-0-	46 1 112 4	2874 2	N	-0-			1
05	4185 X	3157	-0-	-1028	-0-	46 1 116 4	2995 2	N	-0-			1
06	4050 X	3209	-0-	-841	-0-	51 1 136 4	3022 2	N	-0-			1
07	3968 X	3227	-0-	-741	-0-	49 1 142 4	3036 2	N	-0-			1

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

*01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	49 1 73 4	2525 2	N	-0-	1 1		-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	44 1 67 4	2307 2 1 9	N	1			1
03	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	44 1 84 4	2484 2	N	-0-			1
04	2580 N	2449	-0-	-131	-0-	37 1 90 4	2322 2	N	-0-			1
05	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	37 1 94 4	2408 2	N	-0-			1
06	2550 N	2441	-0-	-109	-0-	39 1 103 4	2299 2	N	-0-			1
07	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	38 1 110 4	2351 2	N	-0-			1

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
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	49	1	2575	2	N	-0-					1
							75	4									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	52	1	2931	2	N	-0-					1
							99	4									
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	41	1	2573	2	N	-0-					1
							100	4									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	39	1	2517	2	N	-0-					1
							98	4									
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2111	2	N	-0-					1
							95	4									
*07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	37	1	2302	2	N	-0-					1
							107	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
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	45	1	2332	2	N	-0-	1	1			-0-
							67	4									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	42	1	2220	2	N	-0-					-0-
							65	4									
03	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	41	1	2341	2	N	1					1
							79	4	1	9							
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	34	1	2158	2	N	-0-					1
							84	4									
05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	35	1	2269	2	N	-0-					1
							88	4									
06	2400	N	2120	-0-	-280	-0-	34	1	1996	2	N	-0-					1
							90	4									
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	39	1	2395	2	N	-0-					1
							112	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1305	N	1286	-0-	-19	-0-	106	1	1147	2	N	-0-					-0-
							33	4									
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	99	1	1248	2	N	-0-					-0-
							42	4									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1415	2	N	-0-					-0-
							55	4									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113	1	1249	2	N	-0-					-0-
							49	4									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	119	1	1250	2	N	-0-					-0-
							56	4									
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	134	1	1409	2	N	-0-					-0-
							66	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

*01	3813	X	2345	-0-	-1468	-0-	43	1	2237	2	N	-0-	1	1			-0-
							65	4									
02	3103	X	2391	-0-	-712	-0-	43	1	2280	2	N	1					1
							67	4	1	9							
03	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	41	1	2320	2	N	-0-					1
							78	4									
04	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	36	1	2225	2	N	-0-					1
							87	4									
05	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	36	1	2324	2	N	-0-					1
							90	4									
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	49	1	2854	2	N	-0-					1
							128	4									
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	2	N	8	8	8			1
							120	4	9	9							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	609	N	573	-0-	-36	-0-	47	1	511	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	43	1	541	2	N	-0-					-0-
							18	4									
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	45	1	506	2	N	-0-					-0-
							20	4									
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	48	1	529	2	N	-0-					-0-
							21	4									
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	47	1	494	2	N	-0-					-0-
							22	4									
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	48	1	505	2	N	-0-					-0-
							24	4									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

02	4930	X	3493	-0-	-1437	-0-	64	1	3332	2	N	-0-					1
							97	4									
03	5208	X	3589	-0-	-1619	-0-	60	1	3414	2	N	-0-					1
							115	4									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	68	1	4244	2	N	-0-					1
							165	4									
05	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	62	1	3998	2	N	-0-					1
							155	4									
06	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	66	1	3855	2	N	-0-					1
							173	4									
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	66	1	4056	2	N	-0-					1
							189	4									

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

02	2842	X	2358	-0-	-484	-0-	43	1	2249	2	N	-0-					1
							66	4									
03	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	41	1	2319	2	N	-0-					1
							78	4									
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	34	1	2128	2	N	-0-					1
							83	4									
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	34	1	2170	2	N	-0-					1
							84	4									
06	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	34	1	1971	2	N	-0-					1
							88	4									
07	2542	X	2021	-0-	-521	-0-	31	1	1901	2	N	-0-					1
							89	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

02	2001	N	1818	-0-	-183	-0-	450	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	539	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	848	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	481	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	494	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	653	1	1300	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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	N	-0-					-0-
							14	4									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-					-0-
							17	4									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	8	1	486	2	N	-0-					-0-
							19	4									
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	8	1	466	2	N	-0-					-0-
							21	4									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	N	-0-					-0-
							22	4									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

02	2871	X	2479	-0-	-392	-0-	45	1	2365	2	N	-0-					1
							69	4									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	52	1	2974	2	N	-0-					1
							100	4									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2867	2	N	-0-					1
							112	4									
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	44	1	2829	2	N	-0-					1
							110	4									
06	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	45	1	2634	2	N	-0-					1
							118	4									
07	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	43	1	2679	2	N	-0-					1
							125	4									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

02	870	N	806	-0-	-64	-0-	15	1	769	2	N	-0-					-0-
							22	4									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	15	1	853	2	N	-0-					-0-
							29	4									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	14	1	858	2	N	-0-					-0-
							33	4									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	N	-0-					-0-
							35	4									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	N	-0-					-0-
							40	4									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	N	-0-					-0-
							43	4									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							5	4									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							5	4									
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	2	1	145	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
							7	4									

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

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7018	X	6299	-0-	-719	-0-	520	1	5615	2	N	-0-					1
							164	4									
03	7502	X	6416	-0-	-1086	-0-	458	1	5763	2	N	1					2
							194	4	1	9							
04	7080	X	5570	-0-	-1510	-0-	443	1	4935	2	N	-0-					2
							192	4									
05	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	519	1	5722	2	N	-0-					2
							222	4									
06	6540	X	5677	-0-	-863	-0-	473	1	4980	2	N	-0-					2
							224	4									
07	6758	X	5570	-0-	-1188	-0-	464	1	4878	2	N	-0-					2
							228	4									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	54	1	2796	2	N	-0-	1	1			-0-
							81	4									
02	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	52	1	2705	2	N	1					1
							79	4	1	9							
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	47	1	2681	2	N	-0-					1
							90	4									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-					1
							91	4									
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	45	1	2886	2	N	-0-					1
							112	4									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	42	1	2452	2	N	-0-					1
							110	4									
*07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	43	1	2636	2	N	-0-					1
							123	4									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	N	-0-					-0-
							16	4									
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-
							13	4									
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	27	1	297	2	N	-0-					-0-
							12	4									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	N	-0-					-0-
							22	4									
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	N	-0-					-0-
							17	4									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	56	1	2935	2	N	-0-					1
							86	4									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	59	1	3341	2	N	-0-					1
							112	4									
04	3000	N	3179	-0-	179	179	48	1	3014	2	N	-0-					1
							117	4									
05	3517	X	3338	-0-	-179	-0-	49	1	3166	2	N	-0-					1
							123	4									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	52	1	3078	2	N	-0-					1
							138	4									
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	50	1	3071	2	N	-0-					1
							143	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	787	1	8502	2	N	1					2
							248	4	1	9							
03	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	697	1	8761	2	N	-0-					2
							295	4									
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	750	1	8364	2	N	-0-					2
							325	4									
05	10199	X	9296	-0-	-903	-0-	746	1	8229	2	N	1					3
							320	4	1	9							
06	9870	X	8689	-0-	-1181	-0-	724	1	7623	2	N	-0-					3
							342	4									
07	10199	X	7851	-0-	-2348	-0-	654	1	6876	2	N	-0-					3
							321	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

02	464	N	275	-0-	-189	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	4	1	225	2	N	-0-					-0-
							8	4									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	4	1	279	2	N	-0-					-0-
							11	4									
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
							10	4									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-					-0-
							12	4									
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	4	1	268	2	N	-0-					-0-
							13	4									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

02	261	N	170	-0-	-91	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
							4	4									
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
							7	4									
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
							6	4									
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
							7	4									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

*01	3782	X	2897	-0-	-885	-0-	237	1	2585	2	N	-0-	1	1			-0-
							75	4									
02	3509	X	2549	-0-	-960	-0-	210	1	2272	2	N	1					1
							66	4	1	9							
03	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	213	1	2674	2	N	-0-					1
							90	4									
04	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	215	1	2393	2	N	-0-					1
							93	4									
05	3131	X	2675	-0-	-456	-0-	215	1	2368	2	N	-0-					1
							92	4									
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	228	1	2406	2	N	-0-					1
							108	4									
07	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	232	1	2435	2	N	-0-					1
							114	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	986	N	941	-0-	-45	-0-	78 24	1 4	839	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	72 30	1 4	900	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79 34	1 4	881	2	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83 36	1 4	917	2	N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	81 38	1 4	855	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	84 41	1 4	880	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	406	N	262	-0-	-144	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					-0-
							11	4									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-					-0-
							13	4									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
							13	4									
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	5	1	306	2	N	-0-					-0-
							14	4									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
							15	4									

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	N	-0-					-0-
							25	4									
03	682	X	633	-0-	-49	-0-	45	1	569	2	N	-0-					-0-
							19	4									
04	660	X	551	-0-	-109	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
							19	4									
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	44	1	487	2	N	-0-					-0-
							19	4									
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	N	-0-					-0-
							44	4									
07	682	X	629	-0-	-53	-0-	52	1	551	2	N	-0-					-0-
							26	4									

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	152	1	1645	2	N	-0-					-0-
							48	4									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	140	1	1755	2	N	-0-					-0-
							59	4									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	N	1					1
							65	4	1	9							
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	156	1	1723	2	N	-0-					1
							67	4									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	155	1	1634	2	N	-0-					1
							73	4									
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	161	1	1690	2	N	-0-					1
							79	4									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	49	1	2524	2	N	-0-	1	1			-0-
							73	4									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	43	1	2256	2	N	1					1
							66	4	1	9							
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	41	1	2314	2	N	-0-					1
							78	4									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	33	1	2091	2	N	-0-					1
							81	4									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	35	1	2244	2	N	-0-					1
							87	4									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	37	1	2179	2	N	-0-					1
							98	4									
*07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	2	N	-0-					1
							104	4									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

02	638	N	626	-0-	-12	-0-	11	1	598	2	N	-0-					-0-
							17	4									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	11	1	618	2	N	-0-					-0-
							21	4									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	10	1	614	2	N	-0-					-0-
							24	4									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-
							26	4									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	-0-					-0-
							29	4									
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	726	2	N	-0-					-0-
							34	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	N	-0-					-0-
							17	4									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	610	2	N	-0-					-0-
							21	4									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-
							23	4									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	N	-0-					-0-
							23	4									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	N	-0-					-0-
							26	4									
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	N	-0-					-0-
							27	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	5644	-0-	-1693	-0-	466 147	1 4	5031	2	N	-0-					1
03	7843	X	5474	-0-	-2369	-0-	391 165	1 4	4917 1	2 9	N	1					2
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	461 200	1 4	5136	2	N	-0-					2
05	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	502 215	1 4	5537	2	N	-0-					2
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	566 268	1 4	5963	2	N	-0-					2
*07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	591 290	1 4	6216	2	N	-0-					2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3489	-0-	-484	-0-	288 91	1 4	3110	2	N	-0-					1
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	275 116	1 4	3455	2	N	-0-					1
04	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	252 109	1 4	2805	2	N	-0-					1
05	3968	X	3026	-0-	-942	-0-	243 104	1 4	2679	2	N	-0-					1
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-	238 112	1 4	2503	2	N	-0-					1
07	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	274 135	1 4	2882	2	N	-0-					1

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

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
02	14065	X	13771	-0-	-294	-0-	1137	1	12275	2	N	1					3
							358	4	1	9							
03	15035	X	13756	-0-	-1279	-0-	983	1	12356	2	N	1					4
							416	4	1	9							
04	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	1155	1	12880	2	N	-0-					4
							501	4									
05	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	1192	1	13148	2	N	-0-					4
							511	4									
06	14370	X	14224	-0-	-146	-0-	1185	1	12478	2	N	1					5
							560	4	1	9							
07	15035	X	14744	-0-	-291	-0-	1228	1	12913	2	N	-0-					5
							603	4									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	296	-0-	-110	-0-	5 8	1 4	283	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5 9	1 4	261	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4 10	1 4	262	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7 19	1 4	477	2	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7 18	1 4	392	2	N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	9 27	1 4	573	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	330	-0-	-221	-0-	6 9	1 4	315	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6 11	1 4	341	2	N	-0-					-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	3 7	1 4	187	2	N	-0-					-0-
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	2 4	1 4	109	2	N	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	1 3	1 4	74	2	N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	2 5	1 4	106	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10440	X	9954	-0-		-486	-0-	822 259	1 4	8873	2	N	-0-					2
03	11160	X	10272	-0-		-888	-0-	734 311	1 4	9226 1	2 9	N	1					3
04	10380	X	9603	-0-		-777	-0-	763 331	1 4	8509	2	N	-0-					3
05	10726	X	10199	-0-		-527	-0-	819 351	1 4	9029	2	N	-0-					3
06	10320	X	9819	-0-		-501	-0-	818 387	1 4	8614	2	N	-0-					3
07	10664	X	10079	-0-		-585	-0-	839 412	1 4	8828	2	N	-0-					3

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. GAS	(I) 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	19256	X	16070	-0-		-3186	-0-	292 447	1 4	15330 1	2 9	N	1					4
03	20851	X	20851	-0-		-0-	-0-	350 667	1 4	19833 1	2 9	N	1					5
04	20172	X	20172	-0-		-0-	-0-	306 744	1 4	19122	2	N	-0-					5
05	21747	X	21747	-0-		-0-	-0-	320 801	1 4	20625 1	2 9	N	1					6
06	19920	X	18349	-0-		-1571	-0-	294 776	1 4	17278 1	2 9	N	1					7
*07	20584	X	14433	-0-		-6151	-0-	220 634	1 4	13578 1	2 9	N	1	1	8			7

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	58	N	44	-0-		-14	-0-	1 1	1 4	42	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-		-0-	-0-	1 2	1 4	50	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	1 1	1 4	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-		-20	-0-	1 2	1 4	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-		-17	-0-	1 2	1 4	40	2	N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1 2	1 4	36	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	83	1	253	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	117	1	316	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	177	1	236	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	132	1	302	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	158	1	313	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	59	1	180	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	81	1	184	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	70	1	140	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	14	1	42	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

02	493	N	158	-0-	-335	-0-	3 4	1 4	151	2	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9 16	1 4	484	2	N	-0-					-0-
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	3 8	1 4	215	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4 9	1 4	232	2	N	-0-					-0-
06	510	N	306	-0-	-204	-0-	5 13	1 4	288	2	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	3 8	1 4	176	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	196 300	1 4	10284	2	N	-0-					2
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	177 338	1 4	10035 1	2 9	N	1					3
04	11010	X	10837	-0-	-173	-0-	164 400	1 4	10273	2	N	-0-					3
05	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	160 400	1 4	10301	2	N	-0-					3
06	11220	X	9986	-0-	-1234	-0-	160 422	1 4	9404	2	N	-0-					3
07	11594	X	10626	-0-	-968	-0-	162 467	1 4	9997	2	N	-0-					3

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

02	232	N	135	-0-	-97	-0-	2 4	1 4	129	2	N	-0-					-0-
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	1 3	1 4	76	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	95	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	149	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	145	2	N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	136	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1229	-0-	-192	-0-	22	1	1173	2	N	-0-			-0-
							34	4							
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	20	1	1120	2	N	-0-			-0-
							38	4							
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	16	1	992	2	N	-0-			-0-
							39	4							
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	15	1	971	2	N	-0-			-0-
							38	4							
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	2	N	-0-			-0-
							49	4							
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	N	-0-			-0-
							51	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	67	1	3492	2	N	-0-			1
							102	4							
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	62	1	3505	2	N	-0-			1
							118	4							
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	53	1	3328	2	N	-0-			1
							129	4							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	54	1	3485	2	N	-0-			1
							135	4							
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	60	1	3519	2	N	-0-			1
							158	4							
*07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	62	1	3843	2	N	-0-			1
							179	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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	N	-0-			-0-
							8	4							
03	961	N	240	-0-	-721	-0-	4	1	228	2	N	-0-			-0-
							8	4							
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	794	2	N	-0-			-0-
							31	4							
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	4	1	236	2	N	-0-			-0-
							9	4							
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	422	2	N	-0-			-0-
							19	4							
07	868	N	339	-0-	-529	-0-	5	1	319	2	N	-0-			-0-
							15	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	119	1	6227	2	N	1					2
							182	4	1	9							
03	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	121	1	6844	2	N	-0-					2
							230	4									
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	105	1	6577	2	N	-0-					2
							256	4									
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	107	1	6906	2	N	1					3
							268	4	1	9							
06	6990	X	6966	-0-	-24	-0-	112	1	6560	2	N	-0-					3
							294	4									
07	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	109	1	6720	2	N	-0-					3
							314	4									

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1272	-0-	-4	-0-	23	1	1214	2	N	-0-					-0-
							35	4									
03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	21	1	1183	2	N	-0-					-0-
							40	4									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	-0-					-0-
							47	4									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	20	1	1315	2	N	-0-					-0-
							51	4									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	22	1	1317	2	N	-0-					-0-
							59	4									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					-0-
							65	4									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	65	1	3392	2	N	-0-					1
							99	4									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	66	1	3741	2	N	-0-					1
							126	4									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	60	1	3753	2	N	-0-					1
							146	4									
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	63	1	4067	2	N	-0-					1
							158	4									
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	62	1	3612	2	N	-0-					1
							162	4									
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	59	1	3646	2	N	1					2
							170	4	1	9							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	37	1	1934	2	N	-0-					-0-
							56	4									
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	50	1	2818	2	N	1					1
							95	4	1	9							
04	3000	N	3379	-0-	379	379	51	1	3203	2	N	-0-					1
							125	4									
05	3100	N	3424	-0-	324	703	50	1	3248	2	N	-0-					1
							126	4									
06	3000	N	3050	-0-	50	753	49	1	2872	2	N	-0-					1
							129	4									
*07	3410	X	2657	-0-	-753	-0-	41	1	2499	2	N	-0-					1
							117	4									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

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

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

02	10614	X	10196	-0-	-418	-0-	842	1	9089	2	N	-0-					2
							265	4									
03	11377	X	10760	-0-	-617	-0-	769	1	9665	2	N	1					3
							325	4	1	9							
04	11010	X	9499	-0-	-1511	-0-	755	1	8417	2	N	-0-					3
							327	4									
05	11377	X	10854	-0-	-523	-0-	871	1	9610	2	N	-0-					3
							373	4									
06	10800	X	10104	-0-	-696	-0-	842	1	8864	2	N	-0-					3
							398	4									
07	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	892	1	9377	2	N	-0-					3
							438	4									

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

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

02	15486	X	7806	-0-	-7680	-0-	644	1	6959	2	N	-0-					2
							203	4									
03	16554	X	14678	-0-	-1876	-0-	1049	1	13184	2	N	1					3
							444	4	1	9							
04	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	1273	1	14196	2	N	-0-					3
							552	4									
05	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	1246	1	13748	2	N	1					4
							534	4	1	9							
06	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	1277	1	13445	2	N	-0-					4
							604	4									
07	16554	X	15254	-0-	-1300	-0-	1270	1	13360	2	N	-0-					4
							624	4									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3819	-0-	919	1447	69	1	3643	2	N	1					1
							106	4	1	9							
03	3100	N	3807	-0-	707	2154	64	1	3621	2	N	-0-					1
							122	4									
04	5804	X	3650	-0-	-2154	-0-	55	1	3460	2	N	-0-					1
							135	4									
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	51	1	3267	2	N	-0-					1
							127	4									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	54	1	3147	2	N	-0-					1
							141	4									
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	54	1	3300	2	N	-0-					1
							154	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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	N	-0-					-0-
							21	4									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	-0-					-0-
							29	4									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	61	1	684	2	N	-0-					-0-
							27	4									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-					-0-
							33	4									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	N	-0-					-0-
							31	4									
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	N	-0-					-0-
							35	4									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	443	1	4782	2	N	-0-					1
							139	4									
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	439	1	5516	2	N	-0-					1
							186	4									
04	5760	X	5266	-0-	-494	-0-	418	1	4666	2	N	-0-					1
							182	4									
05	5952	X	4828	-0-	-1124	-0-	387	1	4274	2	N	1					2
							166	4	1	9							
06	5940	X	4916	-0-	-1024	-0-	410	1	4312	2	N	-0-					2
							194	4									
07	6138	X	5198	-0-	-940	-0-	433	1	4552	2	N	-0-					2
							213	4									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	8975	-0-	-73	-0-	163	1	8561	2	N	1					2
							250	4	1	9							
03	8804	X	7504	-0-	-1300	-0-	126	1	7138	2	N	-0-					2
							240	4									
04	8520	X	6572	-0-	-1948	-0-	100	1	6230	2	N	-0-					2
							242	4									
05	9641	X	9299	-0-	-342	-0-	137	1	8819	2	N	1					3
							342	4	1	9							
06	9330	X	6421	-0-	-2909	-0-	103	1	6047	2	N	-0-					3
							271	4									
07	9641	X	7884	-0-	-1757	-0-	120	1	7418	2	N	-0-					3
							346	4									

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	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

02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	18	X	10	-0-	-8	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	12	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	20	3	1	5	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

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	696	N	601	-0-	-95	-0-	11	1	573	2	N	-0-					-0-
							17	4									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	N	-0-					-0-
							24	4									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
							23	4									
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	9	1	576	2	N	-0-					-0-
							22	4									
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	11	1	648	2	N	-0-					-0-
							29	4									
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	623	2	N	-0-					-0-
							29	4									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	671	2	N	-0-			-0-
							20	4							
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	12	1	697	2	N	-0-			-0-
							23	4							
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-			-0-
							28	4							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	N	-0-			-0-
							35	4							
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	707	2	N	-0-			-0-
							32	4							
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	12	1	710	2	N	-0-			-0-
							33	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	1194	1	12896	2	N	-0-					3
							376	4									
03	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	879	1	11049	2	N	1					4
							372	4	1	9							
04	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	1015	1	11313	2	N	-0-					4
							440	4									
05	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	1158	1	12776	2	N	1					5
							496	4	1	9							
06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	771	1	8115	2	N	-0-					5
							364	4									
*07	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	1087	1	11429	2	N	-0-					5
							534	4									

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	291 92	1 4	3147	2	N	-0-			1
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	271 114	1 4	3402	2	N	-0-			1
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	303 131	1 4	3379	2	N	-0-			1
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	309 132	1 4	3410	2	N	-0-			1
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	339 160	1 4	3571	2	N	-0-			1
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	341 167	1 4	3585	2	N	-0-			1

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
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	355 112	1 4	3838	2	N	-0-			1
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	322 136	1 4	4046	2	N	-0-			1
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	348 151	1 4	3878	2	N	-0-			1
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	395 169	1 4	4353	2	N	-0-			1
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	374 177	1 4	3936	2	N	-0-			1
*07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	338 166	1 4	3558	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

02	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	143	1	1548	2	N	-0-					-0-
							45	4									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	137	1	1723	2	N	-0-					-0-
							58	4									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	149	1	1666	2	N	-0-					-0-
							65	4									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	N	1					1
							66	4	1	9							
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1633	2	N	-0-					1
							73	4									
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	163	1	1716	2	N	-0-					1
							80	4									

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

02	1508	N	1376	-0-	-132	-0-	114	1	1226	2	N	-0-					-0-
							36	4									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	115	1	1442	2	N	-0-					-0-
							49	4									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	N	-0-					-0-
							51	4									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	154	1	1693	2	N	-0-					-0-
							66	4									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1577	2	N	1					1
							71	4	1	9							
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	-0-					1
							76	4									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	243	1	12749	2	N	1					3
							372	4	1	9							
03	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	218	1	12355	2	N	1					4
							416	4	1	9							
04	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	206	1	12903	2	N	-0-					4
							502	4									
05	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	224	1	14460	2	N	-0-					4
							561	4									
06	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	227	1	13349	2	N	1					5
							599	4	1	9							
*07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	223	1	13721	2	N	-0-					5
							641	4									

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-			-0-
							5	4							
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	2	N	-0-			-0-
							35	4							
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	16	1	983	2	N	-0-			-0-
							38	4							
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1078	2	N	-0-			-0-
							42	4							
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	16	1	923	2	N	-0-			-0-
							41	4							
07	1085	N	40	-0-	-1045	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
							2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	199	1	10415	2	N	1			3
							304	4	1	9					
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	186	1	10549	2	N	-0-			3
							355	4							
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	142	1	8854	2	N	-0-			3
							345	4							
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	160	1	10326	2	N	1			4
							401	4	1	9					
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	162	1	9494	2	N	-0-			4
							426	4							
*07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	165	1	10143	2	N	-0-			4
							474	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	160	1	8389	2	N	1			2
							245	4	1	9					
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	159	1	9028	2	N	-0-			2
							304	4							
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	141	1	8802	2	N	-0-			2
							342	4							
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	147	1	9455	2	N	1			3
							367	4	1	9					
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	148	1	8719	2	N	-0-			3
							391	4							
*07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	150	1	9228	2	N	-0-			3
							431	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 "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
02	8729	X	2943	-0-	-5786	-0-	54	1	2807	2	N	-0-					1
							82	4									
03	9331	X	4509	-0-	-4822	-0-	76	1	4288	2	N	1					2
							144	4	1	9							
04	8220	X	3429	-0-	-4791	-0-	52	1	3251	2	N	-0-					2
							126	4									
05	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	79	1	5101	2	N	-0-					2
							198	4									
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	79	1	4667	2	N	-0-					2
							209	4									
*07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	77	1	4741	2	N	-0-					2
							221	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					-0-
							39	4									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	21	1	1202	2	N	-0-					-0-
							40	4									
04	1800	N	984	-0-	-816	-0-	15	1	933	2	N	-0-					-0-
							36	4									
05	1519	N	981	-0-	-538	-0-	14	1	931	2	N	-0-					-0-
							36	4									
06	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	17	1	989	2	N	-0-					-0-
							44	4									
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	2	N	-0-					-0-
							49	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	14	1	733	2	N	-0-					-0-
							21	4									
03	1550	N	883	-0-	-667	-0-	15	1	840	2	N	-0-					-0-
							28	4									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-					-0-
							30	4									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-					-0-
							34	4									
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	N	-0-					-0-
							33	4									
07	837	N	624	-0-	-213	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
							27	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
02	1392	N	1138	-0-	-254	-0-	21	1	1085	2	N	-0-			-0-
							32	4							
03	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	17	1	981	2	N	-0-			-0-
							33	4							
04	1440	N	635	-0-	-805	-0-	10	1	602	2	N	-0-			-0-
							23	4							
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	18	1	1146	2	N	-0-			-0-
							44	4							
06	990	N	432	-0-	-558	-0-	7	1	407	2	N	-0-			-0-
							18	4							
07	651	N	251	-0-	-400	-0-	4	1	236	2	N	-0-			-0-
							11	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	-0-			-0-
							29	4							
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	19	1	1082	2	N	-0-			-0-
							36	4							
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	16	1	1013	2	N	-0-			-0-
							39	4							
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	16	1	1053	2	N	-0-			-0-
							41	4							
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	18	1	1029	2	N	-0-			-0-
							46	4							
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	18	1	1096	2	N	-0-			-0-
							51	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	X	3	-0-	-519	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	4	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

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

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

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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					-0-
							12	4									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	7	1	421	2	N	-0-					-0-
							14	4									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
							16	4									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	6	1	413	2	N	-0-					-0-
							16	4									
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	6	1	347	2	N	-0-					-0-
							16	4									
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	431	2	N	-0-					-0-
							20	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
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	131	1	6890	2	N	-0-					1
							201	4									
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	139	1	7885	2	N	1					2
							265	4	1	9							
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	95	1	5926	2	N	-0-					2
							231	4									
05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	131	1	8445	2	N	-0-					2
							328	4									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	105	1	6149	2	N	-0-					2
							276	4									
*07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	147	1	9058	2	N	-0-					2
							423	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	38	1	1967	2	N	-0-					-0-
							57	4									
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	39	1	2217	2	N	1					1
							75	4	1	9							
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	33	1	2086	2	N	-0-					1
							81	4									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	34	1	2173	2	N	-0-					1
							84	4									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	35	1	2075	2	N	-0-					1
							93	4									
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	34	1	2077	2	N	-0-					1
							97	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	52 78	1 4	2712	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	50 76	1 4	2598 1	2 9	N	1					1
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	48 91	1 4	2703	2	N	-0-					1
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	45 109	1 4	2799	2	N	-0-					1
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	41 103	1 4	2665	2	N	-0-					1
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	46 121	1 4	2706	2	N	-0-					1
*07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	44 126	1 4	2688	2	N	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		101	-0-	101	101	2 4	1 4	95	2	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
02	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	412 631	1 4	21624 1	2 9	N	1					5
03	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	424 810	1 4	24058 2	2 9	N	2					7
04	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	280 681	1 4	17504	2	N	-0-					7
05	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	290 726	1 4	18709 1	2 9	N	1					8
06	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	167 441	1 4	9831	2	N	-0-					8
*07	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	387 1115	1 4	23876	2	N	-0-					8

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	26	1	1351	2	N	-0-					-0-
							39	4									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	27	1	1520	2	N	-0-					-0-
							51	4									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	N	-0-					-0-
							71	4									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	24	1	1521	2	N	-0-					-0-
							59	4									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	22	1	1267	2	N	-0-					-0-
							57	4									
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1109	2	N	-0-					-0-
							52	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
							3	4									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	817	-0-	-140	-0-	15	1	779	2	N	-0-					-0-
							23	4									
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	9	1	526	2	N	-0-					-0-
							18	4									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	779	2	N	-0-					-0-
							30	4									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	13	1	819	2	N	-0-					-0-
							32	4									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	13	1	783	2	N	-0-					-0-
							35	4									
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	818	2	N	-0-					-0-
							38	4									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	450	2	N	-0-					-0-
							13	4									
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
							14	4									
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
							15	4									
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	5	1	336	2	N	-0-					-0-
							13	4									
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
							11	4									
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							8	4									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	26	1	1388	2	N	-0-			-0-
							40	4							
03	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	24	1	1345	2	N	-0-			-0-
							45	4							
04	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	20	1	1243	2	N	-0-			-0-
							48	4							
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	23	1	1452	2	N	-0-			-0-
							56	4							
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	23	1	1374	2	N	-0-			-0-
							62	4							
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	24	1	1477	2	N	-0-			-0-
							69	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
02	5713	X	5428	-0-	-285	-0-	99	1	5178	2	N	-0-			1
							151	4							
03	5890	X	5636	-0-	-254	-0-	95	1	5361	2	N	-0-			1
							180	4							
04	5700	X	5531	-0-	-169	-0-	84	1	5242	2	N	1			2
							204	4	1	9					
05	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	87	1	5585	2	N	-0-			2
							217	4							
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	92	1	5391	2	N	-0-			2
							242	4							
*07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	89	1	5487	2	N	-0-			2
							256	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
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	114	1	5970	2	N	-0-			2
							174	4							
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	139	1	7872	2	N	-0-			2
							265	4							
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	109	1	6810	2	N	-0-			2
							265	4							
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	66	1	4251	2	N	1			3
							165	4	1	9					
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	83	1	4889	2	N	-0-			3
							219	4							
*07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	112	1	6878	2	N	-0-			3
							321	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	2	-0-	-143	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	4	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	11	2	1	4	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

02	1160	N	1100	-0-	-60	-0-	91	1	980	2	N	-0-					-0-
							29	4									
03	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					-0-
							35	4									
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					-0-
							39	4									
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	1018	2	N	-0-					-0-
							40	4									
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	92	1	972	2	N	-0-					-0-
							44	4									
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	96	1	1014	2	N	-0-					-0-
							47	4									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	1421	N	1391	-0-	-30	-0-	344	1	1047	2	N	-0-					3
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	395	1	1062	2	N	-0-					3
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	634	1	849	2	N	-0-					3
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	2	N	-0-					3
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	360	1	1087	2	N	-0-	3	1			-0-
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	453	1	902	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		968	-0-	968	2507	239	1	726	2	Y	3					59
							3	9									
03	DLQ G-10		912	-0-	912	3419	247	1	665	2	Y	-0-					59
04	2900	N	937	-0-	-1963	1456	400	1	536	2	Y	1					60
							1	9									
05	2412	N	956	-0-	-1456	-0-	291	1	665	2	Y	-0-					60
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	Y	-0-					60
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	321	1	638	2	Y	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	217	1	660	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	239	1	642	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	377	1	505	2	N	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	273	1	624	2	N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	209	1	629	2	N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	299	1	595	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		889	-0-	889	2876	219	1	667	2	Y	3					59
							3	9									
03	DLQ G-10		901	-0-	901	3777	244	1	657	2	Y	-0-					59
04	2900	N	910	-0-	-1990	1787	389	1	520	2	Y	1					60
							1	9									
05	2700	N	913	-0-	-1787	-0-	278	1	635	2	Y	-0-					60
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	217	1	653	2	Y	-0-					60
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	300	1	597	2	Y	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	N	-0-					16
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	59	1	80	2	N	-0-					16
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	2	N	-0-					16
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	2	N	-0-	8	1			8
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	98	2	N	-0-					8

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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	65	1	88	2	N	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	49	1	111	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	53	1	106	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
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	774	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	863	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1310	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1023	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	765	1	2308	2	N	-0-					-0-
*07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1074	1	2137	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
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
02	580	N	183	-0-	-397	-0-	45	1	138	2	N	-0-					-0-
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	75	1	202	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	111	1	148	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	72	1	164	2	N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	48	1	145	2	N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	71	1	142	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
02	580	N	211	-0-	-369	-0-	52	1	159	2	N	-0-					1
03	992	N	183	-0-	-809	-0-	50	1	133	2	N	-0-					1
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	75	1	100	2	N	-0-					1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	57	1	129	2	N	-0-					1
*06	180	N	173	-0-	-7	-0-	43	1	130	2	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	181	1	549	2	N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	201	1	542	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	258	1	344	2	N	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	212	1	483	2	N	-0-					-0-
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	154	1	466	2	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	189	1	376	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	58	1	156	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	92	1	122	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	66	1	151	2	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	51	1	154	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	69	1	136	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 #: 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
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	123	1	372	2	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	140	1	375	2	N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	224	1	300	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	164	1	375	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	137	1	414	2	N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	196	1	390	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2494	X	1319	-0-	-1175	-0-	327	1	992	2	N	-0-					28
03	2728	X	1498	-0-	-1230	-0-	406	1	1092	2	N	-0-					28
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1045	1	1397	2	N	-0-					28
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	648	1	1477	2	N	-0-					28
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	493	1	1487	2	N	-0-	9	1			19
*07	2511	N	2155	-0-	-356	-0-	721	1	1434	2	N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	686	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	749	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	1254	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	839	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	661	1	1993	2	N	-0-					-0-
*07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	762	1	1515	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

02	5133	X	4531	-0-	-602	-0-	1122	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	1243	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	1939	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	1394	1	3179	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4350	-0-	-270	-0-	1083	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	1490	1	2964	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	174	N	118	-0-	-56	-0-	29	1	89	2	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	35	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	39	1	52	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	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

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	718	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5619	-0-	-426	-0-	1037	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	674	1	4725	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5919	-0-	-95	-0-	795	1	5124	2	N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	688	1	5302	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5810	-0-	-204	-0-	789	1	5021	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

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

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1383	-0-	-705	-0-	342	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	349	1	937	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1012	-0-	-998	-0-	433	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	745	-0-	-743	-0-	227	1	518	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	278	-0-	-952	-0-	69	1	209	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	302	-0-	-752	-0-	101	1	201	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1099	1	3341	2	N	-0-					28
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1092	1	2937	2	N	-0-					28
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	5313	1	7104	2	N	-0-					28
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1522	1	3469	2	N	-0-					28
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1232	1	3719	2	N	-0-	14	1			14
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	1620	1	3223	2	N	-0-					14

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
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	45	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	112	2	N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	66	1	89	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	47	1	106	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	654	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	711	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1263	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	851	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	659	1	1987	2	N	-0-					-0-
*07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	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 #: 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
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	373	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	414	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	958	-0-	-332	-0-	410	1	548	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	488	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	479	1	1444	2	N	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	607	1	1207	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

02	2407	N	1954	-0-	-453	-0-	484	1	1470	2	N	-0-					19
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	539	1	1449	2	N	-0-					19
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	818	1	1093	2	N	-0-					19
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	585	1	1333	2	N	-0-					19
*06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	459	1	1386	2	N	-0-	5	1			14
*07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	648	1	1289	2	N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	871	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1109	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1726	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1159	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	36	-0-	-2124	-0-	9	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1248	1	2483	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
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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	153	1	466	2	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	169	1	456	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	267	1	356	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	192	1	437	2	N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	145	1	438	2	N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	200	1	399	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3973	-0-	-797	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3435	-0-	-1494	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4197	-0-	-693	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4084	-0-	-1426	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-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
02	783	N	622	-0-	-161	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					1
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	51	1	583	3	Y	-0-					1
04	750	N	575	-0-	-175	-0-	51	1	524	3	Y	-0-					1
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	52	1	544	3	Y	-0-					1
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	45	1	483	3	Y	-0-					1
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					1

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
02	1682	N	1590	-0-	-92	-0-	133 4	1 9	1453	3	N	4	4	8			62
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	136 1	1 9	1558	3	N	1	1	8			62
04	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	141	1	1464	3	N	-0-					62
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	144	1	1518	3	N	-0-					62
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	127	1	1376	3	N	-0-					62
07	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	145 2	1 9	1337	3	N	2	2	8			62

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
02	3422	X	2980	-0-	-442	-0-	250	1	2729	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
03	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	284	1	3257	3	Y	3					114
							3	9									
04	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	238	1	2465	3	Y	16					130
							18	9									
05	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	293	1	3085	3	Y	37					167
							41	9									
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	267	1	2896	3	Y	26					193
							29	9									
07	3441	X	2460	-0-	-981	-0-	239	1	2203	3	Y	16					209
							18	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

02	1276	X	1184	-0-	-92	-0-	293	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	347	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	524	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	385	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	1122	-0-	-149	-0-	375	1	747	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

02	87	N	58	-0-	-29	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	25	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	679	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	412	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	654	1	875	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1506	-0-	-1439	-0-	459	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1389	-0-	-1461	-0-	346	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1440	-0-	-1505	-0-	482	1	958	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	2987	#	2684	-0-	-303	-0-	2556	3	128	9	Y	116	120	0			79
03	7006	#	2204	-0-	-4802	-0-	2086	3	118	9	Y	107	80	0			106
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4450	3	120	9	Y	109	116	0	32	1	67
05	8566	R	3996	-0-	-4570	-0-	3895	3	101	9	Y	92	73	0			86
06	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2532	3	152	9	Y	138	124	1			100
*07	4712	#	1309	-0-	-3403	-0-	397	2	851	3	Y	55	34	1			121
							61	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	3	N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	Y	52					52
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	52	1			4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7					11
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					11

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

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
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4177	2	46	9	Y	42	116	1			25
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4241	2	57	9	Y	52					77
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4272	2	4	9	Y	4	77	1			4
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					4
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37					41
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4293	2	29	9	Y	26					67

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

02	2755	2516	-0-	-239	-0-	2516	2			Y	-0-	73	1			-0-
03	2945	2661	-0-	-284	-0-	2603	2	58	9	Y	53					53
04	2850	2261	-0-	-589	-0-	32	1	2225	2	Y	4	40	1			17
						4	9									
05	2963	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					17
06	2670 #	2486	-0-	-184	-0-	2409	2	77	9	Y	70					87
*07	2945	2945	-0-	-0-	-0-	2872	2	73	9	Y	66					153

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

02	4785	X	4781	-0-	-4	-0-	95	1	4686	2	Y	-0-							-0-
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	91	1	4489	2	Y	29	28	1					1
							32	9											
04	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	103	1	4066	2	Y	25	24	1					2
							28	9											
05	5332	X	4520	-0-	-812	-0-	107	1	4385	2	Y	25	25	1					2
							28	9											
06	5070	X	4324	-0-	-746	-0-	104	1	4192	2	Y	25	25	1					2
							28	9											
07	5115	X	2567	-0-	-2548	-0-	71	1	2481	2	Y	14	14	1					2
							15	9											

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			1
						20	9									
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1699	2	Y	22	22	1			1
						24	9									
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
07	1426 N	1001	-0-	-425	-0-	28	1	959	2	Y	13	13	1			2
						14	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7308	X	6672	-0-	-636	-0-	133	1	6539	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	3433	-0-	-4379	-0-	68	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	4470	-0-	-3120	-0-	111	1	4358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7843	X	7834	-0-	-9	-0-	186	1	7647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	180	1	7254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6510	X	4228	-0-	-2282	-0-	118	1	4109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-	Y	-0-	-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	Y	-0-	-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-	Y	-0-	-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1961	2	Y	-0-	-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	Y	-0-	-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-	-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	82	1	2206	2	Y	-0-	-0-
06	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	75	1	1889	2	Y	-0-	-0-
07	2232	N	1427	-0-	-805	-0-	49	1	1378	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	96	1	4746	2	Y	-0-			-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	91	1	4501	2	Y	-0-			-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	111	1	4364	2	Y	-0-			-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	119	1	4908	2	Y	-0-			-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	117	1	4716	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	2872	-0-	-1034	-0-	80	1	2792	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1599	2	Y	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1558	2	Y	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	2	Y	-0-			-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	54	1	1355	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		811	-0-	811	2220	28	1	783	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	83	1	4113	2	Y	-0-			-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	88	1	4341	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4158	-0-	-72	-0-	103	1	4055	2	Y	-0-			-0-
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	110	1	4522	2	Y	-0-			-0-
06	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	87	1	3517	2	Y	-0-			-0-
07	4247	X	1656	-0-	-2591	-0-	46	1	1610	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

02	3074	X	2781	-0-	-293	-0-	91	1	2690	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	94	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	82	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	107	1	2891	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1721	-0-	-1286	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	2	Y	31					79
							34	9									
03	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	2619	2	42	9	Y	38	57	1			60
04	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	2979	2	36	9	Y	33	59	1			33
05	3379	X	2625	-0-	-754	-0-	2602	2	23	9	Y	21					54
06	3360	X	2111	-0-	-1249	-0-	2101	2	10	9	Y	9	26	1			37
07	3472	X	1432	-0-	-2040	-0-	1429	2	3	9	Y	3	19	1			21

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	15	-0-	-853	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

02	5887	X	5588	-0-	-299	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	4877	-0-	-1416	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	1	1	5342	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5646	2	26	9	Y	24	24	1			2
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6197	2	30	9	Y	27	27	1			2
07	5952	X	3539	-0-	-2413	-0-	3522	2	17	9	Y	15	15	1			2

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	64	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	71	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	81	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	81	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2078	-0-	-898	-0-	58	1	2020	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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	65	-0-	-1555	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	452	-0-	-850	-0-	452	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	231	1	6829	2	Y	-0-					-0-
03	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	240	1	7394	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6859	-0-	-131	-0-	224	1	6617	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	215	1	5785	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	271	1	6798	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	6913	X	3179	-0-	-3734	-0-	110	1	3061	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	39	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1227	-0-	-483	-0-	40	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	76	1	3733	2	Y	-0-					-0-
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	90	1	4481	2	Y	-0-					-0-
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	104	1	4091	2	Y	-0-					-0-
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	110	1	4524	2	Y	-0-					-0-
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	90	1	3110	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

02	2929 X	2876	-0-	-53	-0-	57	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	Y	-0-					-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	79	1	3085	2	Y	-0-					-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	78	1	3222	2	Y	-0-					-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	78	1	3157	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	55	1	1928	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	59	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	61	1	3007	2	Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	73	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	74	1	3048	2	Y	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	80	1	3232	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1771	-0-	-1422	-0-	50	1	1721	2	Y	-0-					-0-

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
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	276	-0-	-251	-0-	10	1	266	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
02	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	253	1	12476	2	Y	243	245	1			18
							267	9									
03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	287	1	14203	2	Y	298	304	1			12
							328	9									
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	339	1	13322	2	Y	265	258	1			19
							292	9									
05	13888	X	13749	-0-	-139	-0-	320	1	13159	2	Y	245	248	1			16
							270	9									
06	13200	X	12323	-0-	-877	-0-	293	1	11814	2	Y	196	198	1			14
							216	9									
07	13640	X	7052	-0-	-6588	-0-	194	1	6739	2	Y	108	107	1			15
							119	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	26	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	15	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	332	-0-	-598	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 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
02	15805	X	5420	-0-	-10385	-0-	415 80	1 9	4925	2	N	73	70	1			5
03	9982	X	573	-0-	-9409	-0-	11 9	1 9	553	2	N	8	13	1			-0-
04	9420	X	533	-0-	-8887	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	251	-0-	-6228	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
06	720	X	155	-0-	-565	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
07	744	X	61	-0-	-683	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4929	-0-	-175	-0-	98	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	109	1	5383	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4836	-0-	-444	-0-	120	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	121	1	4967	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	97	1	3927	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	2231	-0-	-2698	-0-	62	1	2169	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	15341	X	13395	-0-	-1946	-0-	140 376	1 9	12879	2	Y	342	344	1			26
03	16399	X	13872	-0-	-2527	-0-	156 409	1 9	13307	2	Y	372	383	1			15
04	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	145 618	1 9	13910	2	Y	562	536	1			41
05	14446	X	11919	-0-	-2527	-0-	120 475	1 9	11324	2	Y	432	444	1			29
06	13950	X	10482	-0-	-3468	-0-	115 428	1 9	9939	2	Y	389	389	1			29
07	15035	X	5563	-0-	-9472	-0-	115 226	1 9	5222	2	Y	205	205	1			29

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10069 - 10124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	107	-0-	-1053 B	-0-	2	1	92	2	N	12	16	1			1
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7279		3693	-0-	-3586 B	-34375	68	1	3365	2	N	236	238	1			18
							260	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34375																	
03	0		4107	-0-	4107 B	-30268	75	1	3728	2	N	276	283	1			11
							304	9									
04	0		3595	-0-	3595 B	-26673	82	1	3226	2	N	261	253	1			19
							287	9									
05	4154		3860	-0-	-294 B	-26967	85	1	3482	2	N	266	267	1			18
							293	9									
06	0	N	3702	-0-	3702 B	-23265	83	1	3341	2	N	253	252	1			19
							278	9									
07	0	N	2121	-0-	2121 B	-21144	55	1	1902	2	N	149	147	1			21
							164	9									

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26303	#	16385	-0-	-9918	-0-	171	1	15760	2	N	413	418	1			31
							454	9									
03	24242	#	15052	-0-	-9190	-0-	169	1	14443	2	N	400	415	1			16
							440	9									
04	20760	#	17042	-0-	-3718	-0-	169	1	16381	2	N	447	431	1			32
							492	9									
05	20306	R	20306	-0-	-0-	-0-	206	1	19544	2	N	505	504	1			33
							556	9									
06	18793	R	18793	-0-	-0-	-0-	206	1	18053	2	N	485	482	1			36
							534	9									
07	17608	#	9935	-0-	-7673	-0-	208	1	9451	2	N	251	251	1			36
							276	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

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

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876		4401	-0-	2525 B	261758	258 1 186 9		3957	2	N	169	183	1			13
03	265967	X	4209	-0-	-261758 B	-0-	302 1 187 9		3720	2	N	170	176	1			7
04	10080	X	5788	-0-	-4292 B	-0-	493 1 199 9		5096	2	N	181	175	1			13
05	9610	X	7104	-0-	-2506 B	-0-	525 1 232 9		6347	2	N	211	210	1			14
06	7030	X	7030	-0-	-0- B	-0-	528 1 237 9		6265	2	N	215	213	1			16
07	5983	X	3959	-0-	-2024 B	-0-	328 1 132 9		3499	2	N	120	119	1			17

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 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
02	22093		16341	-0-	-5752 B	113415	1003 1 315 9		15023	2	N	286	285	1			21
03	121988	X	8573	-0-	-113415 B	-0-	641 1 174 9		7758	2	N	158	173	1			6
04	19140	X	4659	-0-	-14481 B	-0-	405 1 89 9		4165	2	N	81	81	1			6
05	17453	X	12217	-0-	-5236 B	-0-	923 1 219 9		11075	2	N	199	192	1			13
06	16890	X	11977	-0-	-4913 B	-0-	933 1 147 9		10897	2	N	134	137	1			10
07	17453	X	6599	-0-	-10854 B	-0-	567 1 78 9		5954	2	N	71	71	1			10

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

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	824	2	237	9	N	215	186	1			253
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	878	2	253	9	N	230	367	1			116
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	873	2	244	9	N	222	181	1			157
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	919	2	246	9	N	224	186	1			195
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	769	2	182	9	N	165	182	1			178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

02	551	N	495	-0-	-56	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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-

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

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
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	50	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	40	1	92	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	26	1	73	2	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	25	1	78	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					177
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					177
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1624	-0-	1624	3234	106 14	1 9	1504	2	N	13					172
03	4643	X	1409	-0-	-3234	-0-	85 107	1 9	1217	2	N	97					269
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	57 22	1 9	809	2	N	20	200	1			89
05	1736	N	521	-0-	-1215	-0-	34 3	1 9	484	2	N	3					92
06	1350	N	413	-0-	-937	-0-	27 1	1 9	385	2	N	1					93
07	930	N	388	-0-	-542	-0-	25 10	1 9	353	2	N	9					102

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
02	2900	N	2939	-0-	39	39	175 20	1 9	2744	2	N	18					120
03	3100	N	4295	-0-	1195	1234	279 69	1 9	3947	2	N	63					183
04	3000	N	3667	-0-	667	1901	239 30	1 9	3398	2	N	27					210
05	4729	X	2828	-0-	-1901	-0-	185 7	1 9	2636	2	N	6					216
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	148 29	1 9	2111	2	N	26					242
07	1395	X	1240	-0-	-155	-0-	80 23	1 9	1137	2	N	21	191	1			72

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

02	2900	N	1966	-0-	-934	6233	1941	2	25	9	N	23					125
03	3100	N	2075	-0-	-1025	5208	2053	2	22	9	N	20					145
04	3000	N	1989	-0-	-1011	4197	1968	2	21	9	N	19					164
05	3100	N	2065	-0-	-1035	3162	2017	2	48	9	N	44	163	1			45
06	3000	N	2000	-0-	-1000	2162	1954	2	46	9	N	42					87
*07	3100	N	2023	-0-	-1077	1085	1983	2	40	9	N	36					123

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	348	N	230	-0-	-118	-0-	230	2			N	-0-					62
03	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	2			N	-0-					62
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					62
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					62
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					62
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	1972	X	1278	-0-	-694	-0-	220	1	1058	2	N	-0-					259
03	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	220	1	1058	2	N	-0-					259
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					259
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					259
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					259
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					165
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	120	1	1469	2	Y	62	60	1							11
							68	9													
03	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	132	1	1497	2	Y	77	88	1							-0-
							85	9													
04	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	104	1	1251	2	Y	63	61	1							2
							69	9													
05	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	89	1	861	2	Y	51	53	1							-0-
							56	9													
06	1650	N	964	-0-	-686	-0-	119	1	794	2	Y	46	44	1							2
							51	9													
07	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	156	1	1128	2	Y	62	64	1							-0-
							68	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
02	3335	X	2250	-0-	-1085	-0-	164	1	2012	2	Y	67	60	1			12
							74	9									
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	170	1	1921	2	Y	83	88	1			7
							91	9									
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	149	1	1793	2	Y	63	61	1			9
							69	9									
05	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	186	1	1800	2	Y	65	68	1			6
							72	9									
06	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	210	1	1399	2	Y	60	57	1			9
							66	9									
07	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	205	1	1482	2	Y	65	74	1			-0-
							72	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2387	-0-	-861	-0-	171	1	2097	2	Y	108	105	1			8
							119	9									
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	208	1	2356	2	Y	147	155	1			-0-
							162	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	191	1	2286	2	Y	110	107	1			3
							121	9									
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	220	1	2133	2	Y	133	136	1			-0-
							146	9									
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	297	1	1981	2	Y	121	115	1			6
							133	9									
07	2480	X	2320	-0-	-160	-0-	267	1	1923	2	Y	118	117	1			7
							130	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	98	1	1196	2	Y	321	311	1			34
							353	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	414	442	1			6
							455	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	315	307	1			14
							347	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	Y	359	373	1			-0-
							395	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	194	1	1295	2	Y	331	315	1			16
							364	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	180	1	1297	2	Y	374	390	1			-0-
							411	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	114	1	1394	2	Y	62	60	1			7
							68	9									
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	128	1	1449	2	Y	41	44	1			4
							45	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	154	1	1485	2	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	202	1	1460	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1467	2	Y	184	178	1			21
							202	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1926	2	Y	34	37	1			18
							37	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	2	Y	26	26	1			18
							29	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	187	1	1804	2	Y	15	33	1			-0-
							17	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	203	1	1466	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16263	X	5745	-0-	-10518	-0-	418	1	5115	2	Y	193	187	1			15
							212	9									
03	8153	X	5271	-0-	-2882	-0-	406	1	4590	2	Y	250	265	1			-0-
							275	9									
04	6000	X	4597	-0-	-1403	-0-	338	1	4050	2	Y	190	184	1			6
							209	9									
05	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	437	1	4231	2	Y	231	237	1			-0-
							254	9									
06	6000	X	4635	-0-	-1365	-0-	575	1	3828	2	Y	211	201	1			10
							232	9									
07	6138	X	4446	-0-	-1692	-0-	538	1	3878	2	Y	27	37	1			-0-
							30	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1305	N	1124	-0-	-181	-0-	81	1	992	2	Y	46	45	1			12
							51	9									
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	78	1	879	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	69	1	822	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	97	1	942	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	111	1	741	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	96	1	694	2	Y	41	51	1			-0-
							45	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

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

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2465	X	683	-0-	-1782	-0-	51	1	626	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	227	1	2571	2	Y	-0-					23
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	Y	-0-					23
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	-0-					23
06	600	N	122	-0-	-478	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					23
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	156	1	1123	2	Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	242	1	2957	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	314	1	3547	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
04	4500	X	4012	-0-	-488	-0-	306	1	3671	2	Y	32	31	1			7
							35	9									
05	4650	X	3590	-0-	-1060	-0-	334	1	3227	2	Y	26	33	1			-0-
							29	9									
06	4440	X	2911	-0-	-1529	-0-	376	1	2503	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
07	4154	X	3317	-0-	-837	-0-	399	1	2881	2	Y	34	35	1			-0-
							37	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986 N	-0-	-0-	-986	-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-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					3
03	682 N	598	-0-	-84	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					3
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					3
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					3
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					3
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	69	1	498	2	Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	116	1	1315	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1282	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	172	1	1143	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	164	1	1185	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	258	1	3162	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	356	1	4027	2	Y	36	37	1			-0-
							40	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	249	1	2983	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	325	1	3146	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	409	1	2722	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
07	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	403	1	2909	2	Y	28	31	1			-0-
							31	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

02	3567	X	3287	-0-	-280	-0-	241	1	2944	2	Y	93	90	1			15
							102	9									
03	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	245	1	2764	2	Y	109	124	1			-0-
							120	9									
04	3300	X	2414	-0-	-886	-0-	180	1	2159	2	Y	68	66	1			2
							75	9									
05	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	294	1	2843	2	Y	36	38	1			-0-
							40	9									
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	457	1	3045	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
07	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	393	1	2836	2	Y	25	27	1			-0-
							28	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

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

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

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

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

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1059	-0-	-1116	-0-	79 18	1 9	962	2	Y	16	15	1			2
03	2077	N	670	-0-	-1407	-0-	53 21	1 9	596	2	Y	19	21	1			-0-
04	2310	N	841	-0-	-1469	-0-	63 18	1 9	760	2	Y	16	15	1			1
05	1147	N	801	-0-	-346	-0-	73 17	1 9	711	2	Y	15	16	1			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	689	2	Y	14	13	1			1
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	127 11	1 9	916	2	Y	10	11	1			-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	29	1	330	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	80	1	772	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	111	1	735	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	770	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	203	1	2480	2	Y	62	60	1			8
							68	9									
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	240	1	2707	2	Y	82	88	1			2
							90	9									
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	216	1	2593	2	Y	63	61	1			4
							69	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	275	1	2663	2	Y	76	80	1			-0-
							84	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	376	1	2501	2	Y	70	67	1			3
							77	9									
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	345	1	2487	2	Y	74	71	1			6
							81	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
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	Y	-0-					4
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					4
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					4
06	450	N	230	-0-	-220	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					4
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	45	1	325	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	1			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	173	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	256	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	228	1	1647	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

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

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

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

02	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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

02	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	839	-0-	-961	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	75 231	1 9	1289	2	N	210	183	1			160
03	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	75 256	1 9	1150	2	N	233	195	1			198
04	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	75 237	1 9	933	2	N	215	365	1			48
05	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	75 263	1 9	1050	2	N	239	179	1			108
06	1650	X	1500	-0-	-150	-0-	75 234	1 9	1191	2	N	213	185	1			136
07	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	75 194	1 9	1106	2	N	176	182	1			130

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
02	1508	#	1308	-0-	-200	-0-	75 213	1 9	1020	2	N	194	184	1			157
03	1426	#	1405	-0-	-21	-0-	75 211	1 9	1119	2	N	192	182	1			167
04	1380	#	1357	-0-	-23	-0-	75 209	1 9	1073	2	N	190	180	1			177
05	1426	#	1415	-0-	-11	-0-	75 228	1 9	1112	2	N	207	184	1			200
06	1380	#	1349	-0-	-31	-0-	75 178	1 9	1096	2	N	162	174	1			188
07	1395	#	1231	-0-	-164	-0-	75 134	1 9	1022	2	N	122	182	1			128

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	21	1	27	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	47	1	25	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

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

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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

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
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	62	1	181	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	60	1	157	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	116	1	152	2	Y	29	17	1			30
							32	9									
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	60	1	135	2	Y	24	26	1			28
							26	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	135	1	136	2	Y	42	14	1			56
							46	9									
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	206	1	110	2	Y	38	44	1			50
							42	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	979	-0-	-384	-0-	248	1	723	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	248	1	652	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	1410	N	921	-0-	-489	-0-	395	1	516	2	N	9	5	1			9
							10	9									
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	141	1	318	2	N	9	9	1			9
							10	9									
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	394	1	397	2	N	14	5	1			18
							15	9									
07	961	N	655	-0-	-306	-0-	425	1	227	2	N	3	10	1			11
							3	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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

02	21333	X	3425	-0-	-17908	-0-	1132	1	2021	2	Y	247	300	1			128
							272	9									
03	6727	X	2290	-0-	-4437	-0-	579	1	1500	2	Y	192	145	1			175
							211	9									
04	10800	X	1385	-0-	-9415	-0-	514	1	671	2	Y	182	133	1			224
							200	9									
05	11160	X	1077	-0-	-10083	-0-	314	1	707	2	Y	51	133	1			142
							56	9									
06	4200	X	1308	-0-	-2892	-0-	652	1	656	2	Y	-0-	142	1			-0-
07	3658	X	960	-0-	-2698	-0-	539	1	287	2	Y	122	58	1			64
							134	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

02	551	N	437	-0-	-114	-0-	106	1	307	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	219	1	285	2	Y	29	17	1			31
							32	9									
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	53	1	119	2	Y	17	22	1			26
							19	9									
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	123	1	124	2	Y	129	30	1			125
							142	9									
07	558	N	287	-0-	-271	-0-	154	1	82	2	Y	46	80	1			91
							51	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
02	3741	X	241	-0-	-3500	-0-	21	1	220	2	N	-0-					11
03	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	331	1	3282	2	N	10					21
							11	9									
04	390	X	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					21
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	16	1	163	2	N	-0-					21
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					21
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	356	1	3686	2	N	20	19	1			8
							22	9									
03	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	299	1	2965	2	N	-0-					8
04	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	319	1	3042	2	N	49	40	1			17
							54	9									
05	4092	X	3225	-0-	-867	-0-	294	1	2914	2	N	15	22	1			10
							17	9									
06	3960	X	3640	-0-	-320	-0-	317	1	3313	2	N	9	12	1			7
							10	9									
07	4092	X	1720	-0-	-2372	-0-	163	1	1553	2	N	4					11
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	3	1	29	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	11	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2953	-0-	53	339	259	1	2677	2	N	15	13	1			6
							17	9									
03	2810	N	2471	-0-	-339	-0-	226	1	2245	2	N	-0-					6
04	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	220	1	2098	2	N	31	28	1			9
							34	9									
05	2790	X	1537	-0-	-1253	-0-	140	1	1386	2	N	10	14	1			5
							11	9									
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	197	1	2060	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	187	1	1786	2	N	4					8
							4	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	X	13	-0-	-872	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	9	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	5	1	816	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

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

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	1858	-0-	-1042	-0-	69 8	1 9	1781	2	N	7	7	1			2
03	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	78 4	1 9	1971	2	N	4					6
04	3000	X	1889	-0-	-1111	-0-	69 6	1 9	1814	2	N	5	8	1			3
05	2356	X	1379	-0-	-977	-0-	52 31	1 9	1296	2	N	28					31
06	2070	X	1022	-0-	-1048	-0-	41 2	1 9	979	2	N	2	28	1			5
07	2046	X	299	-0-	-1747	-0-	11 1	1 9	287	2	N	1					6

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1729	2	41	9	Y	37	8	1			126
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	7	1			130
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	Y	5	14	1			121
05	2046	X	2038	-0-	-8	-0-	2031	2	7	9	Y	6					127
06	1980	X	1549	-0-	-431	-0-	1543	2	6	9	Y	5	8	1			124
07	2015	X	1080	-0-	-935	-0-	1063	2	17	9	Y	15	8	1			131

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	1566	N	1241	-0-	-325	-0-	1234	2	7	9	N	6	5	1			120
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7	5	1			122
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4	9	1			117
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1290	2	20	9	N	18					135
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	978	2	92	9	N	84	5	1			214
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	N	2	174	1			42

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

02	2755	X	2299	-0-	-456	-0-	2286	2	13	9	N	12	10	1			197
03	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2779	2	14	9	N	13	9	1			201
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3048	2	10	9	N	9	20	1			190
05	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2687	2	12	9	N	11					201
06	2700	X	2254	-0-	-446	-0-	2243	2	11	9	N	10	11	1			200
07	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2695	2	9	9	N	8	12	1			196

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

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	296	1	1364	2	Y	2					165
							2	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	316	1	1471	2	Y	-0-					165
04	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	286	1	1399	2	Y	11	89	1			87
							12	9									
05	DLQ G-10		1448	-0-	1448	3145	298	1	1150	2	Y	-0-					87
06	1500	N	1641	-0-	141	3286	294	1	1347	2	Y	-0-					87
*07	3100	N	1295	-0-	-1805	1481	249	1	1046	2	Y	-0-					87

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

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

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2011	-0-	2011	11081	358	1	1651	2	Y	2					118
							2	9									
03	13223	X	2142	-0-	-11081	-0-	379	1	1763	2	Y	-0-					118
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	358	1	1753	2	Y	15	105	1			28
							17	9									
05	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	381	1	1470	2	Y	-0-					28
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	359	1	1645	2	Y	-0-					28
07	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	388	1	1633	2	Y	-0-					28

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
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-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	4176	X	2658	-0-	-1518	-0-	438	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1944	-0-	-2520	-0-	304	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1189	-0-	-3131	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3148	-0-	-1316	-0-	496	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3382	-0-	-938	-0-	525	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	438	1	2047	2	N	1					1
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	585	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3535	-0-	-1022	-0-	553	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	691	1	3234	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3492	-0-	-1065	-0-	550	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	484	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2867	-0-	-1194	-0-	505	1	2362	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

02	1073	X	974	-0-	-99	-0-	161	1	813	2	N	-0-					115
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	185	1	998	2	N	-0-					115
04	1110	X	1021	-0-	-89	-0-	180	1	841	2	N	-0-					115
05	1147	X	989	-0-	-158	-0-	156	1	833	2	N	-0-					115
06	1140	X	935	-0-	-205	-0-	145	1	790	2	N	-0-					115
*07	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	179	1	835	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

02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-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

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3481	-0-	581	581	242	1	2793	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	3100	N	2771	-0-	-329	252	168	1	2238	2	N	-0-					-0-
							365	3									
04	2614	X	2362	-0-	-252	-0-	148	1	1900	2	N	-0-					-0-
							314	3									
05	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	92	1	991	2	N	-0-					-0-
							211	3									
06	1320	X	711	-0-	-609	-0-	54	1	549	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	241	1	2671	2	N	-0-					-0-
							403	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

02	1914	X	1790	-0-	-124	-0-	124	1	1436	2	N	-0-					-0-
							230	3									
03	2015	X	1918	-0-	-97	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					-0-
							252	3									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	2	N	-0-					-0-
							247	3									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	135	1	1459	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	140	1	1421	2	N	-0-					-0-
							278	3									
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	128	1	1415	2	N	-0-					-0-
							213	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

02	6815	X	6056	-0-	-759	-0-	421	1	4859	2	N	-0-					84
							776	3									
03	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	389	1	5187	2	N	15					99
							845	3	17	9							
04	6690	X	6087	-0-	-603	-0-	381	1	4895	2	N	-0-					99
							811	3									
05	6913	X	6257	-0-	-656	-0-	441	1	4785	2	N	7					106
							1023	3	8	9							
06	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	457	1	4642	2	N	3					109
							909	3	3	9							
07	6479	X	6141	-0-	-338	-0-	441	1	4895	2	N	61	154	1			16
							738	3	67	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	390	N	121	-0-	-269	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							17	3									
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10666		10666	-0-	-0-	-0-	10484	2	182	9	N	165	156	1			199
03	9703	#	7228	-0-	-2475	-0-	7116	2	112	9	N	102					301
04	9772	R	9772	-0-	-0-	-0-	9741	2	31	9	N	28	163	1			166
05	10819		9753	-0-	-1066	-0-	9741	2	12	9	N	11					177
06	10470		-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					177
*07	10819		296	-0-	-10523	-0-	288	2	8	9	N	7					184

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*11	1140	X	871	-0-	-269	-0-	152 6	1 9	713	2	N	5					185
*12	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	167 13	1 9	821	2	N	12					197
*01	992	X	864	-0-	-128	-0-	141 9	1 9	714	2	N	8	3	1			202
*02	899	X	729	-0-	-170	-0-	122 9	1 9	598	2	N	8					210
*03	961	X	835	-0-	-126	-0-	145 10	1 9	680	2	N	9					219
*04	810	X	714	-0-	-96	-0-	134 8	1 9	572	2	N	7					226
*05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	157 9	1 9	675	2	N	8					234
*06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	144 8	1 9	615	2	N	7					241
*07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	158 9	1 9	628	2	N	8					249

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

*11	4860	X	3821	-0-	-1039	-0-	669 7	1 9	3145	2	Y	6					104
*12	5022	X	3960	-0-	-1062	-0-	670	1	3290	2	Y	-0-					104
*01	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	680 12	1 9	3442	2	Y	11	11	1			104
*02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	642	1	3155	2	Y	-0-					104
*03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	703	1	3297	2	Y	-0-					104
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	655	1	2796	2	Y	-0-					104
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	771	1	3311	2	Y	-0-					104
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	702	1	3010	2	Y	-0-					104
*07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	732 31	1 9	2909	2	Y	28					132

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	727	1	967	2	N	91	98	1			105
							100	9									
*12	1674	X	518	-0-	-1156	-0-	217	1	288	2	N	12					117
							13	9									
*01	1674	X	108	-0-	-1566	-0-	60	1	48	2	N	-0-					117
*02	1566	X	302	-0-	-1264	-0-	170	1	132	2	N	-0-					117
*03	1612	X	22	-0-	-1590	-0-	15	1	7	2	N	-0-					117
*04	1080	X	7	-0-	-1073	-0-	5	1	2	2	N	-0-					117
*05	310	X	20	-0-	-290	-0-	15	1	5	2	N	-0-					117
*06	150	X	75	-0-	-75	-0-	44	1	31	2	N	-0-					117
*07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	204	1	634	2	N	10					127
							11	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6900	X	6404	-0-	-496	-0-	1116	1	5247	2	N	37					182
							41	9									
*12	7130	X	6422	-0-	-708	-0-	1079	1	5300	2	N	39	173	1			48
							43	9									
*01	7006	X	6313	-0-	-693	-0-	1031	1	5217	2	N	59	17	1			90
							65	9									
*02	6496	X	5776	-0-	-720	-0-	969	1	4763	2	N	40					130
							44	9									
*03	6138	X	5865	-0-	-273	-0-	1024	1	4798	2	N	39					169
							43	9									
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1003	1	4277	2	N	32	165	1			36
							35	9									
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1016	1	4363	2	N	36					72
							40	9									
*06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	1174	1	5034	2	N	33					105
							36	9									
*07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1222	1	4860	2	N	33					138
							36	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	X	127	-0-	-53	-0-	53	1	70	2	N	4	4	1			33
							4	9									
*12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	82	1	108	2	N	-0-					33
*01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	143	1	114	2	N	-0-					33
*02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	71	1	55	2	N	-0-					33
*03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	N	-0-					33
*04	120	X	118	-0-	-2	-0-	80	1	38	2	N	-0-					33
*05	124	X	106	-0-	-18	-0-	78	1	28	2	N	-0-					33
*06	120	X	93	-0-	-27	-0-	54	1	39	2	N	-0-					33
*07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	2	N	-0-					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	990	X	868	-0-	-122	-0-	330	1	439	2	N	90	85	1			169
							99	9									
*12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	848	1	1122	2	N	8					177
							9	9									
*01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	944	1	751	2	N	14					191
							15	9									
*02	1015	X	933	-0-	-82	-0-	518	1	404	2	N	10					201
							11	9									
*03	1116	X	947	-0-	-169	-0-	634	1	310	2	N	3					204
							3	9									
*04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	563	1	269	2	N	15					219
							17	9									
*05	1116	X	798	-0-	-318	-0-	587	1	209	2	N	2					221
							2	9									
*06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	474	1	341	2	N	5					226
							6	9									
*07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	165	1	514	2	N	5					231
							6	9									

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
*11	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	39	1	2262	2	N	50					111
							55	9									
*12	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	43	1	2458	2	N	51					162
							56	9									
*01	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	44	1	2443	2	N	59	182	1			39
							65	9									
*02	2291	X	2152	-0-	-139	-0-	36	1	2065	2	N	46					85
							51	9									
*03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	42	1	2427	2	N	49					134
							54	9									
*04	2430	X	2245	-0-	-185	-0-	38	1	2157	2	N	45					179
							50	9									
*05	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	38	1	2177	2	N	48	161	1			66
							53	9									
*06	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	37	1	2093	2	N	43					109
							47	9									
*07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	45	1	2494	2	N	45					154
							50	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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	108	1	376	3	Y	-0-					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	151	1	514	3	Y	1					26
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	1					27
							1	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452	3	Y	-0-					27
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	54	1	321	3	Y	-0-					27
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	79	1	437	3	Y	1					28
							1	9									

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	319	N	44	-0-	-275	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					18
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	1					19
							1	9									
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					19
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	80	1	403	3	Y	-0-					19
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-					19
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	397	3	Y	1					20
							1	9									

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	406	1	1412	3	Y	-0-					19
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	468	1	1596	3	Y	1					20
							1	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	568	1	1817	3	Y	-0-					20
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	322	1	1617	3	Y	-0-					20
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	292	1	1749	3	Y	-0-					20
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	266	1	1463	3	Y	1					21
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		1084	-0-	1084	1084	118	1	966	2	Y	-0-					13
05	T. A.		649	-0-	649	1733	87	1	562	2	Y	-0-					13
06	T. A.		751	-0-	751	2484	96	1	655	2	Y	-0-					13
*07	2957	X	473	-0-	-2484	-0-	53	1	420	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3045	X	1238	-0-	-1807	-0-	276	1	961	3	Y	1					55
							1	9									
03	3255	X	613	-0-	-2642	-0-	139	1	472	3	Y	2					57
							2	9									
04	3090	X	681	-0-	-2409	-0-	161	1	516	3	Y	4					61
							4	9									
05	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	452	1	2275	3	Y	-0-					61
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	522	1	3126	3	Y	1					62
							1	9									
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	501	1	2762	3	Y	3					65
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	3	22	9	Y	20	18	1			16
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-	13	1			3
04	5520	X	3152	-0-	-2368	-0-	3151	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	4805	X	3593	-0-	-1212	-0-	3592	3	1	9	Y	1					2
06	4140	X	3167	-0-	-973	-0-	3167	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
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

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
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-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

02	5133	X	4495	-0-	-638	B	-0-	4442	2	53	9	N	48	193	1		46
03	5146	X	4635	-0-	-511	B	-0-	4591	2	44	9	N	40				86
04	4680	X	4283	-0-	-397	B	-0-	4283	2			N	-0-				86
05	4836	X	4287	-0-	-549	B	-0-	4254	2	33	9	N	30	77	1		39
06	4650	X	3874	-0-	-776	B	-0-	3839	2	35	9	N	32				71
07	4805	X	3999	-0-	-806	B	-0-	3962	2	37	9	N	34	105	1		-0-

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

02	17568	X	17568	-0-	-0-	B	-0-	17371	2	197	9	N	179	199	1		184
03	17099	X	17099	-0-	-0-	B	-0-	16908	2	191	9	N	174	159	1		199
04	DLQ G-10		14565	-0-	14565	B	14565	14408	2	157	9	N	143	185	1		157
05	29326	X	14761	-0-	-14565	B	-0-	14605	2	156	9	N	142	185	1		114
06	18480	X	12239	-0-	-6241	B	-0-	12112	2	127	9	N	115				229
07	18786	X	12605	-0-	-6181	B	-0-	12477	2	128	9	N	116	225	1		120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7600	X	7600	-0-	-0- B	-0-	7577	2	23	9	N	21	49	1			282
03	7505	X	7505	-0-	-0- B	-0-	7488	2	17	9	N	15					297
04	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6468	2	13	9	N	12					309
05	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	7169	2	35	9	N	32	136	1	16	8	189
06	6768	X	6768	-0-	-0- B	-0-	6750	2	18	9	N	16	13	8			192
*07	7319	X	7319	-0-	-0- B	-0-	7302	2	17	9	N	15	3	8			204

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

02	4437	X	-0-	-0-	-4437 B	-0-					N	27	183	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					N	-0-					15
04	4380	X	39	-0-	-4341 B	-0-	39	2			N	-0-					15
05	4526	X	137	-0-	-4389 B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8			15
06	2640	X	670	-0-	-1970 B	-0-	670	2			N	-0-					15
*07	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					15

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

02	10933	X	10715	-0-	-218 B	-0-	10653	2	62	9	N	56	182	1			61
03	11129	X	10565	-0-	-564 B	-0-	10565	2			N	-0-					61
04	DLQ G-10		10003	-0-	10003 B	10003	9979	2	24	9	N	22					83
05	19870	X	9867	-0-	-10003 B	-0-	9839	2	28	9	N	25					108
06	11070	X	9223	-0-	-1847 B	-0-	9199	2	24	9	N	22					130
07	11439	X	8882	-0-	-2557 B	-0-	8828	2	54	9	N	49	145	1			34

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

02	522	X	55	-0-	-467 B	-0-	55	2			N	-0-					69
03	496	X	8	-0-	-488 B	-0-	8	2			N	-0-					69
04	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					69
05	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					69
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					69
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

02	9415	X	9415	-0-	-0- B	-0-	9415	2			N	-0-					21
03	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	9918	2			N	-0-					21
04	9465	X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465	2			N	-0-					21
05	10182	X	10182	-0-	-0- B	-0-	10182	2			N	-0-					21
06	10727	X	10727	-0-	-0- B	-0-	10727	2			N	-0-					21
*07	11004	X	11004	-0-	-0- B	-0-	11004	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365		1250	-0-	-4115	-0-	360	1	877	2	N	12					144
							13	9									
03	5084	#	832	-0-	-4252	-0-	270	1	553	2	N	8					152
							9	9									
04	3990	#	1011	-0-	-2979	-0-	405	1	585	2	N	19					171
							21	9									
05	3286	#	954	-0-	-2332	-0-	465	1	469	2	N	18					189
							20	9									
06	1590	#	725	-0-	-865	-0-	405	1	318	2	N	2					191
							2	9									
07	1333	#	63	-0-	-1270	-0-	15	1	48	2	N	-0-	100	1			91

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

02	464	#	143	-0-	-321	-0-	142	2	1	9	N	1					36
03	713	#	66	-0-	-647	-0-	65	2	1	9	N	1					37
04	690	#	105	-0-	-585	-0-	93	2	12	9	N	11					48
05	713	#	37	-0-	-676	-0-	36	2	1	9	N	1					49
06	150	#	25	-0-	-125	-0-	24	2	1	9	N	1					50
07	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					50

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	129	1	948	3	N	-0-					32
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	128	1	791	3	N	-0-					32
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	96	1	178	3	N	-0-					32
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	33	1	333	3	N	-0-					32
06	630	N	149	-0-	-481	-0-	21	1	128	3	N	-0-					32
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	680	3	N	-0-					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2273	2	41	9	Y	37	46	1			25
03	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2024	2	44	9	Y	40	46	1			19
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1929	2	34	9	Y	31	11	1			39
05	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1878	2	28	9	Y	25	33	1			31
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	Y	12	19	1			24
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1972	2	6	9	Y	5	13	1			16

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4669	X	148	-0-	-4521	-0-	54	2	94	9	Y	85	107	1			146
03	5084	X	115	-0-	-4969	-0-	32	2	83	9	Y	75	85	1			136
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	75	1			61
05	5084	X	26	-0-	-5058	-0-	26	2			Y	-0-					61
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	37	1			24
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	12	1			12

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5380	2	107	9	Y	97	123	1			86
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4782	2	128	9	Y	116	132	1			70
04	5310	X	4610	-0-	-700	-0-	4516	2	94	9	Y	85	39	1			116
05	5859	X	4496	-0-	-1363	-0-	4431	2	65	9	Y	59	76	1			99
06	5670	X	5135	-0-	-535	-0-	5100	2	35	9	Y	32	60	1			71
07	5859	X	4933	-0-	-926	-0-	4922	2	11	9	Y	10	37	1			44

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	13767	2	243	9	Y	221	280	1			105
03	12648	X	11834	-0-	-814	-0-	11571	2	263	9	Y	239	271	1			73
04	15870	X	9171	-0-	-6699	-0-	8978	2	193	9	Y	175	41	1			207
05	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25496	2	382	9	Y	347	445	1			109
06	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	33005	2	202	9	Y	184	66	1			227
*07	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	27936	2	62	9	Y	56	119	1			164

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8499	2	57	9	N	52					201
03	8432	X	7221	-0-	-1211	-0-	7121	2	100	9	N	91	151	1			141
04	DLQ G-10		6918	-0-	6918	6918	6817	2	101	9	N	92					233
05	DLQ G-10		6635	-0-	6635	13553	6497	2	138	9	N	125	177	1			181
*06	20224	X	6671	-0-	-13553	-0-	6615	2	56	9	N	51	168	1			64
*07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6630	2	74	9	N	67					131

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	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

02	2436	X	2340	-0-	-96	-0-	82	1	2248	2	N	9					267
							10	9									
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	170	1	2158	2	N	10					277
							11	9									
04	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	302	1	2014	2	N	10					287
							11	9									
05	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	355	1	2007	2	N	3	192	1			98
							3	9									
06	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	383	1	1849	2	N	19					117
							21	9									
07	2511	X	2272	-0-	-239	-0-	327	1	1938	2	N	6					123
							7	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	13					150
							14	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	8					158
							9	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	25	1	168	2	N	5					163
							6	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	N	12					175
							13	9									
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	42	1	204	2	N	12					187
							13	9									
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	151	2	N	11					198
							12	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
02	1305	N	1209	-0-	-96	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					60
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	92	1	1162	2	Y	-0-					60
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	Y	-0-					60
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	182	1	1027	2	Y	-0-					60
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	192	1	927	2	Y	-0-					60
07	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	161	1	952	2	Y	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

02	870	X	648	-0-	-222	-0-	21	1	585	2	N	38					288
							42	9									
03	806	X	714	-0-	-92	-0-	48	1	612	2	N	49					337
							54	9									
04	750	X	731	-0-	-19	-0-	87	1	577	2	N	61	195	1			203
							67	9									
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	115	1	648	2	N	64					267
							70	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	125	1	602	2	N	52	187	1			132
							57	9									
*07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	56					188
							62	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	X	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

02	116	#	9	-0-	-107	-0-	9	2			N	-0-					152
03	124	#	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					152
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					152
05	62	#	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					152
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					152
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	1					43
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	7					50
							8	9									
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	12	1	81	2	N	-0-					50
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	N	-0-					50
*06	180	N	168	-0-	-12	-0-	29	1	139	2	N	-0-					50
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	5					55
							6	9									

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1948	-0-	-169	-0-	68 14	1 9	1866	2	N	13					200
03	2418	N	2030	-0-	-388	-0-	145 41	1 9	1844	2	N	37					237
04	2100	N	1576	-0-	-524	-0-	206	1	1370	2	N	-0-	192	1			45
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	350	1	1979	2	N	-0-					45
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	341 35	1 9	1643	2	N	32					77
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1687	2	N	-0-					77

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	358	-0-	-483 B	-0-	13	1	345	2	N	-0-					30
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	68 3	1 9	865	2	N	3					33
04	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	29	1	197	2	N	-0-					33
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	48 3	1 9	274	2	N	3					36
06	900	N	368	-0-	-532 B	-0-	63	1	305	2	N	-0-					36
*07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	61	1	364	2	N	-0-					36

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

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
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	20	1	18	2	N	-0-					-0-
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	46	-0-	-99	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					152
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	16	1	103	2	N	-0-					152
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	2	N	-0-					152
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	N	-0-					152
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-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

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					158
03	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					158
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					158
05	62	X	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	N	-0-					158
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					158
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 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
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	9	1	260	2	N	10					160
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	17					177
							19	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	15					192
							17	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	87	1	491	2	N	18					210
							20	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	102	1	493	2	N	18					228
							20	9									
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	97	1	573	2	N	14					242
							15	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

02	11803	X	11709	-0-	-94	-0-	411	1	11252	2	N	42					137
							46	9									
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	933	1	11826	2	N	28					165
							31	9									
04	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1818	1	12121	2	N	35	178	1			22
							39	9									
05	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	2133	1	12070	2	N	40					62
							44	9									
06	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	2389	1	11527	2	N	36					98
							40	9									
*07	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	2082	1	12327	2	N	39					137
							43	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	237	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

02	580	X	220	-0-	-360	-0-	8	1	212	2	N	-0-					105
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	9	1	112	2	N	-0-					105
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	21	1	139	2	N	-0-					105
05	434	X	133	-0-	-301	-0-	20	1	113	2	N	-0-					105
06	270	X	95	-0-	-175	-0-	16	1	79	2	N	-0-					105
07	248	X	90	-0-	-158	-0-	13	1	77	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					137
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					137
04	90	X	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	-0-					137
05	124	X	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					137
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					137
*07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	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
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					252
03	496	X	247	-0-	-249	-0-	17	1	213	2	N	15					267
							17	9									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	90	1	602	2	N	16					283
							18	9									
*05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	87	1	495	2	N	-0-					283
*06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	83	1	399	2	N	-0-	195	1			88
07	744	X	463	-0-	-281	-0-	67	1	396	2	N	-0-					88

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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	N	13					148
							14	9									
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	51	1	646	2	N	10					158
							11	9									
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	83	1	554	2	N	14					172
							15	9									
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	99	1	560	2	N	11					183
							12	9									
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	103	1	499	2	N	9					192
							10	9									
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	93	1	551	2	N	10					202
							11	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
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	N	4					57
							4	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	5					62
							6	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	159	1	1063	2	N	-0-					62
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	195	1	1106	2	N	-0-					62
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	184	1	886	2	N	-0-					62
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	168	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2056	-0-	-104	-0-	195	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	917	-0-	-1160	-0-	84	1	832	2	N	1					1
							1	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2873	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	404	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	272	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3566	-0-	-3574	-0-	338	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	2352	-0-	-5026	-0-	215	1	2136	2	N	1					1
							1	9									
06	7140	X	3939	-0-	-3201	-0-	250	1	3688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	247	1	4180	2	N	1					2
							1	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

02	2668	X	1967	-0-	-701	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2217	-0-	-753	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1581	-0-	-1488	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1116	-0-	-1584	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1466	-0-	-1231	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	6	1	12	3	Y	21	33	1			9
							2	4	23	9							
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	33	3	Y	42	40	1			11
							46	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	83	64	1			30
							91	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	19	35	1			14
							1	4	21	9							
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	143	3	Y	51	38	1			27
							5	4	56	9							
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	134	1	398	3	Y	3	3	1			1
							37	4	3	9							
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	148	1	407	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	170	1	536	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	118	1	324	3	Y	1	3	1			1
							8	4	1	9							
06	540	N	353	-0-	-187	-0-	83	1	259	3	Y	1	1	1			1
							10	4	1	9							
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	338	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	257	3	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	61	1	189	3	Y	2	2	1			1
							7	4	2	9							
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

02	2059	X	946	-0-	-1113	-0-	202	1	610	3	Y	72	98	1			28
							55	4	79	9							
03	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	425	1	1247	3	Y	87	89	1			26
							96	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	500	1	1578	3	Y	131	107	1			50
							144	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	599	1	1641	3	Y	90	99	1			41
							40	4	99	9							
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	483	1	1500	3	Y	50	53	1			38
							57	4	55	9							
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					38

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	574	1	1887	3	Y	12	12	1			4
							158	4	13	9							
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	665	1	2150	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	2250	X	1101	-0-	-1149	-0-	264	1	833	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2325	X	651	-0-	-1674	-0-	171	1	468	3	Y	1	2	1			1
							11	4	1	9							
06	2250	N	877	-0-	-1373	-0-	207	1	644	3	Y	2	2	1			1
							24	4	2	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	2262	N	2007	-0-	-255	-0-	441	1	1445	3	Y	-0-					-0-
							121	4									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	484	1	1559	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	623	1	1966	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	876	1	2401	3	Y	7	7	1			3
							58	4	8	9							
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	829	1	2572	3	Y	4	4	1			3
							97	4	4	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120		5166	-0-	-2954 B	91569	1402	1	3764	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 91569																	
03	8195		-0-	-0-	-8195 B	83374					N	-0-					-0-
04	6660	N	-0-	-0-	-6660 B	76714					N	-0-					-0-
05	8680		-0-	-0-	-8680	68034					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -30462																	
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-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4427	-0-	1327	1327	261	1	4166	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5397	-0-	2397	3724	304	1	5093	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2324	-0-	-776	2948	146	1	2178	2	N	-0-					-0-
06	5213	R	2265	-0-	-2948	-0-	122	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	5425		1542	-0-	-3883	-0-	80	1	1462	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
02	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	173	1	11419	3	N	91					157
							100	9									
03	15083	X	15083	-0-	-0- B	-0-	201	1	14774	3	N	98	175	1			80
							108	9									
04	10550	X	10550	-0-	-0- B	-0-	188	1	10274	3	N	80					160
							88	9									
05	14930	X	14930	-0-	-0- B	-0-	213	1	14633	3	N	76	178	1			58
							84	9									
06	13760	X	13760	-0-	-0- B	-0-	205	1	13452	3	N	94					152
							103	9									
*07	13403	X	13403	-0-	-0- B	-0-	201	1	13115	3	N	79	180	1			51
							87	9									

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25085	X	24702	-0-	-383 B	-0-	1415	1	23181	2	N	96	189	1			89
							106	9									
03	26815	X	25349	-0-	-1466 B	-0-	1487	1	23723	2	N	126					215
							139	9									
04	25950	X	23121	-0-	-2829 B	-0-	1298	1	21717	2	N	96	195	1			116
							106	9									
05	26567	X	24609	-0-	-1958 B	-0-	1541	1	22955	2	N	103	174	1			45
							113	9									
06	24660	X	23849	-0-	-811 B	-0-	1280	1	22452	2	N	106					151
							117	9									
07	25482	X	13204	-0-	-12278 B	-0-	688	1	12495	2	N	19					170
							21	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/13/2016

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
02	5163		5163	-0-	-0-	-0-	5163	1			Y	-0-					-0-
03	4092		5166	-0-	1074	1074	5166	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6022	-0-	6022	7096	6022	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5966	-0-	5966	13062	5966	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6109	-0-	6109	19171	6109	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	19171					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	3016 R		3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					130
05	2816 R		2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					130
06	3109 R		3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					130
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
02	725 #		65	-0-	-660	-0-	65	1			N	-0-					4
03	682 #	NO RPT		-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4
05	62 N	-0-		-0-	-62	-0-					N	-0-	4	7			-0-
*06	212 N		212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	3092 N		3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

02	1044	X	684	-0-	-360	-0-	684	2			N	-0-					28
03	1116	X	727	-0-	-389	-0-	727	2			N	-0-					28
04	840	X	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					28
05	837	X	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					28
06	720	X	320	-0-	-400	-0-	320	2			N	-0-					28
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					45
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					45
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					53
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					53
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					53
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - P/A 04/13/16

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

02	6641 X	5348	-0-	-1293	-0-	5348	2			N	-0-					177
03	6851 X	5445	-0-	-1406	-0-	5380	2	65	9	N	59	180	1			56
04	6330 X	4920	-0-	-1410	-0-	4883	2	37	9	N	34					90
05	6355 X	5380	-0-	-975	-0-	5380	2			N	-0-					90
06	5160 X	4453	-0-	-707	-0-	4453	2			N	-0-					90
07	5332 X	4509	-0-	-823	-0-	4509	2			N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

02	2117 #	1417	-0-	-700	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2139 #	1500	-0-	-639	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	2070 #	1559	-0-	-511	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2015 #	1035	-0-	-980	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1950 #	920	-0-	-1030	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1612 #	869	-0-	-743	-0-	869	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	101	-0-	101	303	100	1	1	9	N	1					109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	303					N	1					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					113
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					114

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2989		2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2807	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
03	3100	N	4026	-0-	926	926	158	1	3838	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
04	3640	R	2714	-0-	-926	-0-	102	1	2601	2	Y	10	19	1			9
							11	9									
05	3751	#	2893	-0-	-858	-0-	121	1	2763	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	3900	#	3004	-0-	-896	-0-	120	1	2871	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
07	4030	#	2774	-0-	-1256	-0-	116	1	2644	2	Y	13	9	1			10
							14	9									

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

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

02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	467	1	8070	2	Y	61	52	1			73
							67	9									
03	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	769	1	18670	2	Y	170	144	1			99
							187	9									
04	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	674	1	17330	2	Y	10	74	1			35
							11	9									
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	556	1	12731	2	Y	6	17	1			24
							7	9									
06	18990	X	13975	-0-	-5015	-0-	562	1	13404	2	Y	8	23	1			9
							9	9									
07	19623	X	13596	-0-	-6027	-0-	570	1	13016	2	Y	9	8	1			10
							10	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3016	X	2074	-0-	-942	-0-	113 15	1 9	1946	2	Y	14	17	1			23
03	3565	X	1949	-0-	-1616	-0-	76 18	1 9	1855	2	Y	16	23	1			16
04	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	91 13	1 9	2328	2	Y	12	19	1			9
05	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	133 13	1 9	3045	2	Y	12	9	1			12
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	126 18	1 9	3012	2	Y	16	20	1			8
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	140 22	1 9	3196	2	Y	20	13	1			15

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	142 18	1 9	2460	2	Y	16	17	1			23
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	163 35	1 9	3947	2	Y	32	33	1			22
04	3810	X	3314	-0-	-496	-0-	124 18	1 9	3172	2	Y	16	26	1			12
05	3937	X	2989	-0-	-948	-0-	125 12	1 9	2852	2	Y	11	10	1			13
06	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	137 19	1 9	3256	2	Y	17	22	1			8
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	152 24	1 9	3477	2	Y	22	14	1			16

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	Y	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	143 23	1 9	2472	2	Y	21	19	1			27
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	88 24	1 9	2147	2	Y	22	29	1			20
04	3810	X	2977	-0-	-833	-0-	111 17	1 9	2849	2	Y	15	24	1			11
05	3937	X	3180	-0-	-757	-0-	133 13	1 9	3034	2	Y	12	10	1			13
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	153 23	1 9	3642	2	Y	21	25	1			9
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	165 28	1 9	3767	2	Y	25	15	1			19

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14224	-0-	14224	14224	527	1	13499	2	Y	180	122	1			58
							198	9									
05	34254	X	20030	-0-	-14224	-0-	831	1	18989	2	Y	191	103	1			146
							210	9									
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	412	1	9825	2	Y	142	207	1			81
							156	9									
07	14694	X	7533	-0-	-7161	-0-	310	1	7093	2	Y	118	90	1			109
							130	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1627	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	92	1	2234	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
04	2460	X	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1137	2	Y	6	15	1			7
							7	9									
05	2542	X	1464	-0-	-1078	-0-	61	1	1397	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
06	2460	X	1140	-0-	-1320	-0-	46	1	1087	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	2356	X	1708	-0-	-648	-0-	71	1	1626	2	Y	10	6	1			8
							11	9									

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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	65	1	1568	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
04	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-	11	1			5
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-	2	1			3
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	57	1	1352	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1395	N	646	-0-	-749	-0-	27	1	619	2	Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1366	-0-	-26	-0-	1366	2			Y	-0-					40
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1656	2	Y	30	43	1			27
							33	9									
04	2310	N	1674	-0-	-636	-0-	63	1	1611	2	Y	-0-					27
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	83	1	1896	2	Y	-0-					27
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	91	1	2173	2	Y	-0-					27
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	2142	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	609	N	142	-0-	-467	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	66	-0-	-244	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	49	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	47	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	51	1	1156	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					104
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2450	2	Y	37	86	1			55
							41	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	92	1	2347	2	Y	-0-					55
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	2					57
							2	9									
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2421	2	Y	-0-					57
07	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	95	1	2171	2	Y	-0-					57

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	1969	-0-	1969	3449	1969	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	2516	-0-	2516	5965	2516	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	2382	-0-	2382	8347	2382	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	3920	-0-	3920	12267	3920	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	3441	-0-	3441	15708	3441	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15708					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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	40	1	116	2	Y	-0-					1
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	Y	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	47	1	222	2	Y	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	239	1	705	2	Y	-0-					2
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	69	1	540	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	175	1	772	2	Y	-0-					2
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	177	1	842	2	Y	-0-					2
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	189	1	817	2	Y	-0-					2
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	150	-0-	-1706	-0-	38	1	112	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	174	-0-	-1748	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	188	-0-	-1492	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	277	-0-	-870	-0-	48	1	229	2	N	-0-					-0-
06	180	X	137	-0-	-43	-0-	26	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
02	1131	N	743	-0-	-388	-0-	188	1	555	2	N	-0-					-0-
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	74	1	577	2	N	4					4
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	185	1	818	2	N	1					5
							1	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	185	1	880	2	N	1					6
							1	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	174	1	755	2	N	1					7
							1	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					7

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
02	1334	N	1079	-0-	-255	-0-	273	1	806	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	91	1	713	2	N	4					4
							4	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	211	1	934	2	N	1					5
							1	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	242	1	1152	2	N	1					6
							1	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	236	1	1022	2	N	1					7
							1	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					7

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
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	2	N	-0-					137
03	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	192	1	1406	2	N	-0-					137
04	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	190	1	1319	2	N	-0-					137
05	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	188	1	1285	2	N	-0-					137
06	1650	X	1042	-0-	-608	-0-	115	1	927	2	N	-0-					137
07	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	175	1	1272	2	N	-0-					137

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
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	354	1	2558	2	N	-0-					85
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	309	1	2264	2	N	-0-					85
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	303	1	2102	2	N	-0-					85
05	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	335	1	2285	2	N	-0-					85
06	3000	X	1901	-0-	-1099	-0-	210	1	1691	2	N	-0-					85
07	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	349	1	2539	2	N	-0-					85

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	522	X	477	-0-	-45	-0-	58	1	419	2	N	-0-					65
03	527	X	496	-0-	-31	-0-	60	1	436	2	N	-0-					65
04	540	X	482	-0-	-58	-0-	61	1	421	2	N	-0-					65
05	558	X	494	-0-	-64	-0-	63	1	431	2	N	-0-					65
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	57	1	459	2	N	-0-					65
07	496	X	488	-0-	-8	-0-	59	1	429	2	N	-0-					65

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	2494	X	2099	-0-	-395	-0-	253 15	1 9	1831	2	N	14					171
03	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	270 4	1 9	1979	2	N	4					175
04	2580	X	2198	-0-	-382	-0-	276 8	1 9	1914	2	N	7					182
05	2325	X	2271	-0-	-54	-0-	290 6	1 9	1975	2	N	5					187
06	2250	X	1295	-0-	-955	-0-	142 9	1 9	1144	2	N	8	160	1			35
07	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	263 1	1 9	1910	2	N	1					36

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	1160	X	534	-0-	-626	-0-	64	1	461	2	N	8					182
							9	9									
03	806	X	550	-0-	-256	-0-	66	1	482	2	N	2					184
							2	9									
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	114	1	793	2	N	-0-					184
05	651	X	647	-0-	-4	-0-	82	1	558	2	N	6					190
							7	9									
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	85	1	684	2	N	5					195
							6	9									
*07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	113	1	824	2	N	12					207
							13	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	X	1076	-0-	-142	-0-	330	1	737	2	N	8					54
							9	9									
03	1302	X	1148	-0-	-154	-0-	358	1	790	2	N	-0-					54
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	324	1	747	2	N	12					66
							13	9									
05	1178	X	1159	-0-	-19	-0-	367	1	780	2	N	11					77
							12	9									
06	1140	X	939	-0-	-201	-0-	270	1	655	2	N	13					90
							14	9									
07	1147	X	1001	-0-	-146	-0-	336	1	659	2	N	5					95
							6	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	1742	-0-	-1303	-0-	754	1	988	2	N	-0-					70
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	685	1	1988	2	N	41					111
							45	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	842	1	3414	2	N	10					121
							11	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	845	1	2912	2	N	3					124
							3	9									
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	576	1	2174	2	N	15					139
							17	9									
*07	4402	X	3391	-0-	-1011	-0-	819	1	2560	2	N	11					150
							12	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1368	-0-	-198	-0-	421	1	938	2	N	8					88
							9	9									
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	504	1	1113	2	N	1					89
							1	9									
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	448	1	1031	2	N	-0-					89
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	508	1	1081	2	N	-0-					89
06	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	317	1	770	2	N	-0-					89
07	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	538	1	1055	2	N	-0-					89

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
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					192
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					192
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					192
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					192
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					192

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
02	986	N	872	-0-	-114	-0-	106	1	766	2	Y	-0-					3
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	109	1	800	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		907	-0-	907	907	114	1	793	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1839	119	1	813	2	Y	-0-					3
06	1000	N	550	-0-	-450	1389	61	1	489	2	Y	-0-					3
*07	2505	N	1116	-0-	-1389	-0-	135	1	981	2	Y	-0-					3

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
02	174	N	68	-0-	-106	-0-	8	1	60	2	N	-0-					221
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					221
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	N	-0-					221
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					221
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					221
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					221

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	203	X	176	-0-	-27	-0-	21	1	155	2	N	-0-					125
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					125
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					125
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	2	N	-0-					125
06	240	X	209	-0-	-31	-0-	23	1	186	2	N	-0-					125
07	279	X	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	N	-0-					125

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1102	X	1033	-0-	-69	-0-	126	1	907	2	N	-0-					105
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	129	1	943	2	N	-0-					105
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1030	2	N	4					109
							4	9									
05	1147	X	1106	-0-	-41	-0-	141	1	965	2	N	-0-					109
06	1080	X	751	-0-	-329	-0-	83	1	668	2	N	-0-					109
07	1209	X	1014	-0-	-195	-0-	123	1	891	2	N	-0-					109

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	DLQ G-10		288	-0-	288	288	32	1	256	2	Y	-0-					157
07	DLQ G-10		340	-0-	340	628	41	1	299	2	Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	127	1	919	2	N	-0-					84
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	278	1	2039	2	N	-0-					84
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	143	1	992	2	N	-0-					84
05	1116	X	937	-0-	-179	-0-	120	1	817	2	N	-0-					84
06	2250	X	627	-0-	-1623	-0-	69	1	558	2	N	-0-					84
07	2325	X	852	-0-	-1473	-0-	103	1	749	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

02	4466	X	3363	-0-	-1103	-0-	407	1	2942	2	N	13					205
							14	9									
03	4774	X	3167	-0-	-1607	-0-	379	1	2775	2	N	12					217
							13	9									
04	4620	X	3301	-0-	-1319	-0-	414	1	2872	2	N	14	192	1			39
							15	9									
05	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	430	1	2933	2	N	15					54
							17	9									
06	3660	X	2398	-0-	-1262	-0-	264	1	2128	2	N	5					59
							6	9									
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	409	1	2975	2	N	5					64
							6	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

02	1595	X	1224	-0-	-371	-0-	148	1	1068	2	N	7					197
							8	9									
03	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	139	1	1018	2	N	3					200
							3	9									
04	1650	X	1104	-0-	-546	-0-	139	1	965	2	N	-0-					200
05	1581	X	1152	-0-	-429	-0-	147	1	1005	2	N	-0-					200
06	1530	X	1068	-0-	-462	-0-	118	1	950	2	N	-0-					200
07	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	140	1	1017	2	N	-0-					200

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2929	X	2174	-0-	-755	-0-	264	1	1910	2	N	-0-					30
03	3131	X	2302	-0-	-829	-0-	273	1	1998	2	N	28					58
							31	9									
04	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	276	1	1916	2	N	14					72
							15	9									
05	2573	X	2262	-0-	-311	-0-	289	1	1972	2	N	1					73
							1	9									
06	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	217	1	1752	2	N	7					80
							8	9									
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	307	1	2229	2	N	-0-					80

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

02	261	N	256	-0-	-5	-0-	27	1	197	2	Y	29					92
							32	9									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					92
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	32	1	220	2	Y	-0-					92
05	DLQ G-10		233	-0-	233	485	30	1	203	2	Y	-0-					92
06	649	N	164	-0-	-485	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					92
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					92

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

02	348	N	337	-0-	-11	-0-	41	1	296	2	N	-0-					32
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	N	-0-					32
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	19	1	132	2	N	-0-					32
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	39	1	264	2	N	-0-					32
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	42	1	335	2	N	-0-					32
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	925	-0-	-293	-0-	400	1	525	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	707	-0-	-502	-0-	302	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	233	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	212	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	190	1	882	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	184	1	955	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	X	1056	-0-	-104	-0-	34	1	1019	2	N	3					5
							3	9									
03	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	29	1	1119	2	N	-0-	4	1			1
04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	34	1	935	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	1					2
							1	9									
06	1110	X	709	-0-	-401	-0-	43	1	665	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1147	X	1006	-0-	-141	-0-	47	1	957	2	N	2					3
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	333	-0-	-205	-0-	42	1	291	2	Y	-0-					80
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	73	1	401	2	Y	-0-					80
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	379	2	Y	8					88
							9	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					88
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	42	1	258	2	Y	-0-					88
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	42	1	283	2	Y	-0-					88

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2016 - PLUGGED 02/20/16

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	436	-0-	-28	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					79
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	65	1	362	2	Y	5					84
							6	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	2					86
							2	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	70	1	386	2	Y	12					98
							13	9									
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	40	1	242	2	Y	8					106
							9	9									
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	41	1	279	2	Y	5	6	1			105
							6	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

02	3219	X	2903	-0-	-316	-0-	93	1	2802	2	N	7					81
							8	9									
03	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	78	1	3013	2	N	1	10	1			72
							1	9									
04	3330	X	2706	-0-	-624	-0-	95	1	2596	2	N	14	14	1			72
							15	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	129	1	3372	2	N	8					80
							9	9									
06	3090	X	2094	-0-	-996	-0-	127	1	1965	2	N	2	4	1			78
							2	9									
07	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	135	1	2718	2	N	4					82
							4	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

02	1160	N	1107	-0-	-53	-0-	141	1	966	2	Y	-0-					130
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	162	1	896	2	Y	-0-					130
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	158	1	911	2	Y	-0-					130
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	171	1	939	2	Y	45					175
							50	9									
06	1020	N	830	-0-	-190	-0-	113	1	691	2	Y	24					199
							26	9									
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	108	1	732	2	Y	2	146	1			55
							2	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	1368	-0-	568	568	174	1	1194	2	Y	-0-					13
03	T. A.		1385	-0-	1385	1953	212	1	1173	2	Y	-0-					13
04	T. A.		1433	-0-	1433	3386	211	1	1222	2	Y	-0-					13
05	T. A.		1720	-0-	1720	5106	257	1	1415	2	Y	44					57
							48	9									
06	T. A.		1038	-0-	1038	6144	142	1	868	2	Y	25					82
							28	9									
*07	7545	X	1401	-0-	-6144	-0-	179	1	1212	2	Y	9	25	1			66
							10	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	41	-0-	-17	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
03	93	X	19	-0-	-74	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
05	93	X	58	-0-	-35	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	60	X	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	56	-0-	-118	-0-	23	1	33	2	N	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	35	1	27	2	N	-0-					-0-
04	120	X	91	-0-	-29	-0-	47	1	44	2	N	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	32	1	47	2	N	137					137
							151	9									
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	N	-0-					137
*07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	-0-					137

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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					1
03	T. A.		342	-0-	342	342	52	1	290	2	Y	-0-					1
04	T. A.		355	-0-	355	697	52	1	303	2	Y	-0-					1
05	T. A.		402	-0-	402	1099	55	1	302	2	Y	41					42
							45	9									
06	T. A.		202	-0-	202	1301	28	1	174	2	Y	-0-					42
*07	1552	X	251	-0-	-1301	-0-	32	1	219	2	Y	-0-					42

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	168	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	128	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	117	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	74	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	489	-0-	-286	-0-	63	1	426	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	2465	X	1923	-0-	-542	-0-	789	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1481	-0-	-782	-0-	833	1	648	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1541	-0-	-499	-0-	793	1	748	2	N	-0-					-0-
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	836	1	1231	2	N	67					67
							74	9									
06	1980	X	1645	-0-	-335	-0-	425	1	1220	2	N	-0-					67
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	442	1	1736	2	N	-0-					67

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2349	N	2236	-0-	-113	-0-	284	1	1952	2	Y	-0-					92
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	324	1	1788	2	Y	-0-					92
04	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	316	1	1825	2	Y	3					95
							3	9									
05	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	331	1	1818	2	Y	-0-					95
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	238	1	1453	2	Y	27					122
							30	9									
07	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	216	1	1460	2	Y	14	6	1			130
							15	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	X	1506	-0-	-611	-0-	381	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1139	-0-	-752	-0-	129	1	1006	2	N	4					4
							4	9									
04	1800	X	1587	-0-	-213	-0-	292	1	1294	2	N	1					5
							1	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	352	1	1675	2	N	2					7
							2	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	380	1	1645	2	N	1					8
							1	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					8

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2061	-0-	-1100	-0-	522	1	1539	2	Y	-0-					12
03	3224	X	1643	-0-	-1581	-0-	186	1	1457	2	Y	-0-					12
04	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	376	1	1664	2	Y	-0-					12
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	426	1	2029	2	Y	-0-					12
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	481	1	2086	2	Y	-0-					12
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	210	-0-	-283	-0-	53	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	152	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	105	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	104	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	4879	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	5425	X	3885	-0-	-1540	-0-	3883	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	4069	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10					11
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	3			Y	-0-					11
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	7	1			4
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-	3	1			1
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	765	1	258	2	Y	163	169	1			2
							179	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	258	1	54	2	Y	75	53	1			24
							83	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	85	1	9	2	Y	82	98	1			8
							90	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	9	2	Y	44	42	1			10
							48	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	202	1	49	2	Y	68					78
							75	9									
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	64	121	1			21
							70	9									

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	105	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	672	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	815	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	861	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	698	1	168	2	Y	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	916	1	148	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
04	14B	DENY	-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

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

02	16849		3578	-0-	-13271	B	-3473	211 1 138 9	3229	2	N	125					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3473																	
*03	13516		3573	-0-	-9943	B	-13416	215 1 107 9	3251	2	N	97	196	1			82
*04	0		394	-0-	394	B	-13022	159 1	235	2	N	-0-					82
*05	3813	N	176	-0-	-3637	B	-13022	156 1	20	2	N	-0-					82
*06	T. A.		173	-0-	173	B	-12849	151 1	22	2	N	-0-					82
07	T. A.		178	-0-	178	B	-12671	156 1	22	2	N	-0-	82	1			-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

02	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	407 3	402	9	N	365	371	1			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	530 3	468	9	N	425	456	1			70
04	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	599 3	479	9	N	435	419	1			86
05	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	518 3	220	9	N	200	245	1			41
06	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	478 3	279	9	N	254	243	1			52
*07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	419 3	133	9	N	121	137	1			36

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					242
03	465	X	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					242
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					242
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					242
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					242
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186	X	159	-0-	-27	-0-	54	1	105	2	N	-0-					-0-
04	180	X	124	-0-	-56	-0-	53	1	71	2	N	-0-					-0-
05	186	X	165	-0-	-21	-0-	57	1	108	2	N	-0-					-0-
06	180	X	118	-0-	-62	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
07	186	X	142	-0-	-44	-0-	72	1	70	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	2	N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	44	1	59	2	N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	N	-0-					-0-
06	120	X	82	-0-	-38	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-
07	124	X	85	-0-	-39	-0-	43	1	42	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
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	15	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	29	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	0	X	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2425					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	2436	11	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2436					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	2446	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2446					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2446					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2414					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	2424	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2424					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	2435	11	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2435					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2435					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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	35	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	38	1	73	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

02	174	N	153	-0-	-21	-0-	22	1	131	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

02	232	N	215	-0-	-17	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	5743	-0-	-1072	-0-	5728	2	15	9	Y	14					71
03	7223	X	5776	-0-	-1447	-0-	5767	2	9	9	Y	8	3	1			76
04	6990	X	6424	-0-	-566	-0-	6399	2	25	9	Y	23	2	1			97
05	6262	X	4562	-0-	-1700	-0-	4560	2	2	9	Y	2	61	1			38
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7910	2	8	9	Y	7	43	1			2
07	6634	X	6204	-0-	-430	-0-	6203	2	1	9	Y	1					3

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
02	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	116	1	1603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1071	-0-	-669	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	80	1	1322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	1					1
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	2	1	9	N	1					1

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2154	-0-	-427	-0-	131	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	134	1	1862	2	Y	1					1
							1	9									
04	2130	N	1582	-0-	-548	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	129	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	114	1	1872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

02	783	N	628	-0-	-155	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	7006	-0-	3906	3906	469	1	6537	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

02	3305	X	3074	-0-	-231	-0-	187	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	202	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	201	1	3081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	175	1	2871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	195	1	2713	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10382	X	9675	-0-	-707	-0-	589	1	9084	2	Y	2					4
							2	9									
03	11098	X	10052	-0-	-1046	-0-	674	1	9352	2	Y	24	15	1			13
							26	9									
04	11850	X	9406	-0-	-2444	-0-	577	1	8827	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
05	10447	X	8805	-0-	-1642	-0-	539	1	8249	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
06	10020	X	8937	-0-	-1083	-0-	512	1	8419	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	10354	X	7984	-0-	-2370	-0-	534	1	7448	2	Y	2					3
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-		380	1	5865	2	Y	2					2
								2	9									
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-		437	1	6067	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	7650	X	6059	-0-	-1591	-0-		372	1	5686	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
05	7719	X	5794	-0-	-1925	-0-		355	1	5437	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
06	6960	X	5117	-0-	-1843	-0-		293	1	4821	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	6665	X	5564	-0-	-1101	-0-		372	1	5191	2	Y	1					3
								1	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-		138	1	2125	2	Y	1					1
								1	9									
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-		69	1	955	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-		58	1	885	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-		52	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2340	X	898	-0-	-1442	-0-		51	1	845	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		215	1	3005	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1275	-0-	-900	-0-		78	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	891	-0-	-1093	-0-		60	1	830	2	Y	1					1
								1	9									
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-		88	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		68	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		58	1	961	2	Y	1					1
								1	9									
07	1488	N	1037	-0-	-451	-0-		69	1	968	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	680	-0-	-799	-0-		41	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	899	-0-	-682	-0-		60	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-		29	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-		31	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188	-0-		39	1	642	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-		46	1	643	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

02	4292	X	3863	-0-	-429	-0-	235	1	3627	2	Y	1					2
							1	9									
03	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	268	1	3721	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	237	1	3626	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	251	1	3841	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	3990	X	3111	-0-	-879	-0-	178	1	2931	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	217	1	3030	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

02	2755	X	1526	-0-	-1229	-0-	93	1	1432	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	X	1242	-0-	-1176	-0-	83	1	1156	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2280	X	212	-0-	-2068	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			1
05	2294	X	510	-0-	-1784	-0-	31	1	477	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	284	1	4674	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	176	1	2454	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

02	6583	X	5178	-0-	-1405	-0-	315	1	4862	2	Y	1					1
							1	9									
03	7037	X	5648	-0-	-1389	-0-	379	1	5256	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
04	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	339	1	5188	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	353	1	5399	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	330	1	5419	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	5704	X	5611	-0-	-93	-0-	375	1	5235	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	813	1 3 9	12547	2	Y	3					3
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	917	1 8 9	12724	2	Y	7	6	1			4
04	16740	X	14684	-0-	-2056	-0-	901	1 2 9	13781	2	Y	2	4	1			2
05	17298	X	14812	-0-	-2486	-0-	908	1 4 9	13900	2	Y	4	6	1			-0-
06	16740	X	11291	-0-	-5449	-0-	647	1 8 9	10636	2	Y	7	7	1			-0-
07	15159	X	10261	-0-	-4898	-0-	686	1 2 9	9573	2	Y	2					2

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

02	4959	X	4570	-0-	-389	-0-	278	1 1 9	4291	2	Y	1					9
03	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	326	1 2 9	4516	2	Y	2	2	1			9
04	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	285	1	4359	2	Y	-0-	7	1			2
05	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	287	1 1 9	4389	2	Y	1	2	1			1
06	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	252	1 2 9	4135	2	Y	2	3	1			-0-
07	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	303	1 1 9	4233	2	Y	1					1

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

02	4437	X	4105	-0-	-332	-0-	250	1 2 9	3853	2	Y	2					3
03	4743	X	3971	-0-	-772	-0-	267	1 3 9	3701	2	Y	3	3	1			3
04	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	237	1 1 9	3629	2	Y	1	2	1			2
05	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	247	1 2 9	3781	2	Y	2	3	1			1
06	4260	X	2274	-0-	-1986	-0-	130	1 12 9	2132	2	Y	11	9	1			3
07	4402	X	2176	-0-	-2226	-0-	145	1 1 9	2030	2	Y	1					4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	237	1	3656	2	Y	1					2
							1	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	246	1	3753	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	250	1	3822	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	210	1	3455	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	264	1	3681	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	X	1235	-0-	-766	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	109	1	1515	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	920	-0-	-640	-0-	53	1	866	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	107	1	1486	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	178	1	2474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	142	1	2337	2	Y	1					1
							1	9									
07	2759	N	2540	-0-	-219	-0-	170	1	2370	2	Y	-0-					1

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
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	322	1	4966	2	Y	1					1
							1	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	374	1	5187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	6000	X	5178	-0-	-822	-0-	318	1	4859	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5859	X	5205	-0-	-654	-0-	319	1	4884	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	285	1	4687	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	357	1	4974	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	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
02	3219	X	2419	-0-	-800	-0-	147	1	2271	2	Y	1					1
							1	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	326	1	4521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	244	1	3728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	247	1	3782	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4680	X	4174	-0-	-506	-0-	239	1	3932	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	291	1	4064	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

02	377	N	109	-0-	-268	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	76	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	71	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	76	1	1064	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

02	3712	X	3245	-0-	-467	-0-	197	1	3047	2	Y	1					7
							1	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	267	1	3705	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	232	1	3551	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	241	1	3689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3840	X	3651	-0-	-189	-0-	207	1	3398	2	Y	42	34	1			8
							46	9									
07	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	250	1	3490	2	Y	-0-					8

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

02	2378	X	1820	-0-	-558	-0-	111	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	138	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2280	N	1704	-0-	-576	-0-	105	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1980	N	1191	-0-	-789	-0-	68	1	1114	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1296	-0-	-125	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	96	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	94	1	1316	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
02	5104	X	4659	-0-	-445	-0-	283	1	4375	2	Y	1					5
							1	9									
03	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	337	1	4675	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	297	1	4538	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	298	1	4558	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	267	1	4394	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	310	1	4328	2	Y	1					4
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	189	1	2913	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	213	1	2950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	186	1	2851	2	Y	61	1	1			61
							67	9									
05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	187	1	2860	2	Y	-0-	37	1			24
06	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	169	1	2785	2	Y	-0-	12	1	4	6	8
07	3317	X	2327	-0-	-990	-0-	156	1	2171	2	Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	536	-0-	-2219	-0-	32	1	497	2	Y	6					6
							7	9									
03	2945	X	334	-0-	-2611	-0-	22	1	311	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	3690	X	398	-0-	-3292	-0-	24	1	367	2	Y	6					12
							7	9									
05	837	X	385	-0-	-452	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					12
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	6	1	93	2	Y	18	29	1			1
							20	9									
07	558	X	165	-0-	-393	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	847	-0-	-139	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3016	X	1508	-0-	-1508	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2122	-0-	-916	-0-	143	1	1978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1715	-0-	-21	-0-	105	1	1609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2040	X	1377	-0-	-663	-0-	79	1	1291	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	130	1	1815	2	Y	-0-					-0-

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
02	1015	X	736	-0-	-279	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					1
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	60	1	836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	56	1	864	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	44	1	730	2	Y	24	19	1			5
							26	9									
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	54	1	750	2	Y	-0-					5

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
02	348	N	201	-0-	-147	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	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
02	1682	N	1338	-0-	-344	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	104	1	1437	2	Y	1					1
							1	9									
04	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1119	-0-	-381	-0-	61	1	1010	2	Y	44	34	1			10
							48	9									
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					10

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
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	Y	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	295	1	4087	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	188	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	243	1	3719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	161	1	2647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	315	1	4397	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	760	-0-	-139	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-					3

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	59	1	895	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	53	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	64	1	891	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	52	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

02	3857	X	3603	-0-	-254	-0-	219	1	3383	2	Y	1					4
							1	9									
03	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	258	1	3580	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3990	X	2962	-0-	-1028	-0-	182	1	2779	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	171	1	2624	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	3720	X	3061	-0-	-659	-0-	175	1	2884	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	243	1	3393	2	Y	-0-					3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	476	-0-	-17	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	29	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	33	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3664	-0-	-106	-0-	223	1	3440	2	Y	1					1
							1	9									
03	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	259	1	3590	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	198	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	211	1	3223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	182	1	2993	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	198	1	2756	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1834	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

02	812	N	384	-0-	-428	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	41	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	22	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3789	-0-	689	689	253	1	3536	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	57	1	940	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-					4

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1412	2	Y	1					1
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	108 1	1 9	1502	2	Y	1	2	1			-0-
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	88 1	1 9	1340	2	Y	1	1	1			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1489	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1827	2	Y	1					1

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203	X	138	-0-	-65	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	150	X	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	517	-0-	-143	-0-	30	1	486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	157	1	2431	2	Y	1					5
							1	9									
03	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	182	1	2519	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2820	N	2580	-0-	-240	-0-	158	1	2421	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	121	1	1851	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	121	1	1990	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	2666	N	1895	-0-	-771	-0-	127	1	1767	2	Y	1					3
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1624	X	1271	-0-	-353	-0-	77	1	1194	2	Y	-0-					3
03	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	73	1	1015	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	56	1	849	2	Y	-0-	1	1			2
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	137	1	2246	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	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
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	18	1	252	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	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
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	622	1	9599	2	N	2					9
							2	9									
03	11346	X	11015	-0-	-331	-0-	740	1	10271	2	N	4	5	1			8
							4	9									
04	11130	X	10840	-0-	-290	-0-	665	1	10173	2	N	2	3	1			7
							2	9									
05	11501	X	10167	-0-	-1334	-0-	623	1	9541	2	N	3	5	1			5
							3	9									
06	11130	X	10578	-0-	-552	-0-	606	1	9966	2	N	5	5	1			5
							6	9									
07	11191	X	7063	-0-	-4128	-0-	472	1	6590	2	N	1					6
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1954	-0-	-76	-0-	119	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	134	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	114	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	134	1	2048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	103	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	141	1	1968	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	203	N	26	-0-	-177	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	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
02	T. A.		975	-0-	975	3330	933	1	42	2	Y	-0-					10
03	4249	X	919	-0-	-3330	-0-	862	1	57	2	Y	-0-					10
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	852	1	62	2	Y	-0-					10
05	1054	N	527	-0-	-527	-0-	520	1	7	2	Y	-0-					10
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	655	1	53	2	Y	-0-					10
07	930	N	633	-0-	-297	-0-	626	1	7	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
02	T. A.		245	-0-	245	924	232	1	13	2	Y	-0-					43
03	1170	X	246	-0-	-924	-0-	231	1	15	2	Y	-0-					43
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	209	1	15	2	Y	-0-					43
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	208	1	3	2	Y	-0-					43
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	154	1	11	2	Y	-0-					43
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	1	2	2	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
02	1972	X	713	-0-	-1259	-0-	682	1	31	2	N	-0-					22
03	2108	X	1050	-0-	-1058	-0-	985	1	65	2	N	-0-					22
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	830	1	61	2	N	-0-					22
05	837	X	661	-0-	-176	-0-	652	1	9	2	N	-0-					22
06	1020	X	675	-0-	-345	-0-	624	1	51	2	N	-0-					22
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	856	1	10	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
02	1682	N	1449	-0-	-233	-0-	1386	1	63	2	N	-0-					47
03	2480	N	1634	-0-	-846	-0-	1532	1	102	2	N	-0-					47
04	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1424	1	104	2	N	-0-					47
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1603	1	23	2	N	-0-					47
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1730	1	145	2	N	-0-					47
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1831	1	22	2	N	-0-					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	51	1	708	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		986	-0-	986	4112	60	1	922	2	Y	4					5
							4	9									
03	T. A.		33	-0-	33	4145	2	1	27	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	4377	X	232	-0-	-4145	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	2	3	1			-0-
07	1054	X	221	-0-	-833	-0-	15	1	205	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1622	-0-	-263	-0-	99	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1091	-0-	-552	-0-	73	1	1017	2	N	1					1
							1	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	95	1	1452	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1883	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	2	N	1					1
							1	9									
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	107	1	1492	2	N	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	185	1	2854	2	Y	1					1
							1	9									
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	191	1	2643	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2449	-0-	-821	-0-	150	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2693	-0-	-686	-0-	165	1	2527	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	160	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	249	1	3480	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

02	957	N	911	-0-	-46	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	55	1	901	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	65	1	910	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 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
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	609	N	565	-0-	-44	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	42	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

02	145	N	106	-0-	-39	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

02	3045 X	2329	-0-	-716	-0-	142 1 1 9	2186 2	Y	1			2
03	2294 X	2003	-0-	-291	-0-	135 1 1 9	1867 2	Y	1	1 1		2
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	233 1	3559 2	Y	-0-	1 1		1
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	121 1	1858 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	2199 2	Y	1	1 1		-0-
*07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	132 1	1837 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

02	145 N	116	-0-	-29	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 2	Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	Y	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	66	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	48	1	791	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1710	N	851	-0-	-859	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	557	-0-	-463	-0-	32	1	524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1563	-0-	-351	-0-	95	1	1467	2	N	1					1
							1	9									
03	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	96	1	1331	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1890	X	1511	-0-	-379	-0-	93	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1953	X	1596	-0-	-357	-0-	98	1	1497	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1890	X	926	-0-	-964	-0-	53	1	871	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1674	X	1135	-0-	-539	-0-	76	1	1055	2	N	4					5
							4	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

02	4669	X	4588	-0-	-81	-0-	279	1	4308	2	N	1					5
							1	9									
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	321	1	4450	2	N	32	25	1			12
							35	9									
04	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	290	1	4440	2	N	1	10	1			3
							1	9									
05	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	297	1	4550	2	N	22	25	1			-0-
							24	9									
06	4770	X	4655	-0-	-115	-0-	267	1	4386	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	296	1	4136	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

02	725 X	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	682 X	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	690 X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	713 X	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	720 X	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

02	5481 X	3360	-0-	-2121	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	3030	-0-	-2426	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

02	174 N	130	-0-	-44	-0-	8	1	121	2	Y	1					1
						1	9									
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	134	2	Y	1					1
						1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	171	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	178	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3180	X	498	-0-	-2682	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2602	-0-	-684	-0-	160	1	2441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	162	1	2660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	201	1	2800	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	169	1	2606	2	Y	1					1
							1	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	184	1	2557	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	142	1	2168	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	140	1	2145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2880	X	2263	-0-	-617	-0-	130	1	2131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	146	1	2031	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
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1170	1170	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2647	-0-	2647	3817	2647	2				N	-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
02	1044	X	338	-0-	-706	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	353	-0-	-763	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

02	87	N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

02	5249	X	4861	-0-	-388	-0-	296	1	4565	2	Y	-0-					4
03	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	349	1	4838	2	Y	-0-	2	1			2
04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	306	1	4674	2	Y	-0-	1	1			1
05	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	310	1	4740	2	Y	-0-					1
06	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	275	1	4517	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	338	1	4713	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

02	1160	N	1078	-0-	-82	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					3
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	2	Y	-0-	2	1			1
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	73	1	1199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	79	1	1107	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	46	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	70	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	84	1	1165	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	72	1	1182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3857	X	2753	-0-	-1104	-0-	167 1	1 9	2585	2	Y	1					2
03	4123	X	2420	-0-	-1703	-0-	163 1	1 9	2256	2	Y	1	2	1			1
04	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	136 8	1 9	2073	2	Y	7	1	1			7
05	3751	X	2034	-0-	-1717	-0-	125 1	1 9	1908	2	Y	1	1	1			7
06	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	101 2	1 9	1657	2	Y	2	2	1	7	6	-0-
07	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	128	1	1783	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1247	N	1223	-0-	-24	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	101	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	70	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	195	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	192	1	2659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3450	X	2745	-0-	-705	-0-	169	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1914	-0-	-1651	-0-	117	1	1796	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	912	-0-	-2538	-0-	52	1	858	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3441	X	427	-0-	-3014	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	494	-0-	-144	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	28	1	397	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
02	4176	X	2767	-0-	-1409	-0-	168	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	182	1	2524	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2529	-0-	-321	-0-	155	1	2374	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	179	1	2738	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	170	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	204	1	2842	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
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	37	1	522	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1363	-0-	-232	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	675	-0-	-937	-0-	45	1	629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	440	-0-	-459	-0-	29	1	411	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
02	3364	X	3023	-0-	-341	-0-	184	1	2838	2	Y	1					5
							1	9									
03	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	213	1	2952	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1	2695	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2722	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	146	1	2403	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	159	1	2214	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

02	435	N	281	-0-	-154	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

02	2349	X	1713	-0-	-636	-0-	104	1	1608	2	Y	1					1
							1	9									
03	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	130	1	1805	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	2160	X	1845	-0-	-315	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-	1	1			1
05	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	111	1	1699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2010	X	1269	-0-	-741	-0-	72	1	1189	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1922	X	1143	-0-	-779	-0-	76	1	1067	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

02	1102	N	1094	-0-	-8	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	59	1	829	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	1	-0-	-463	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	15059	-0-	12059	12059	924	1	14133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	8621	-0-	5521	17580	528	1	8086	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3000	N	5880	-0-	2880	20460	337	1	5532	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	26107	X	5647	-0-	-20460	-0-	378	1	5266	2	Y	3					4
							3	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	1					1
							1	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	917	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	63	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	55	1	771	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
02	3306	X	2574	-0-	-732	-0-	157	1	2416	2	Y	1					2
							1	9									
03	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	174	1	2412	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3210	X	2632	-0-	-578	-0-	162	1	2469	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	170	1	2607	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	139	1	2280	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	172	1	2399	2	Y	-0-					1

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
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	194	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	75	1	1226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2046	N	765	-0-	-1281	-0-	51	1	713	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	Y	1					1
							1	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	114	1	1582	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	81	1	1237	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	89	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1080	-0-	-570	-0-	62	1	1017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	899	-0-	-465	-0-	60	1	838	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	30	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

02	1131	N	533	-0-	-598	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	991	2	N	2					2
							2	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					2
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-					2
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					2
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

02	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	79	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1371	-0-	-849	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1228	-0-	-483	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	943	-0-	-359	-0-	41	1	902	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					-0-
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	132	1	2043	2	Y	6					6
							7	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	159	1	2207	2	Y	28	19	1			15
							31	9									
04	2310	X	2077	-0-	-233	-0-	128	1	1949	2	Y	-0-	8	1			7
05	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	128	1	1952	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	106	1	1746	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
07	2387	X	1825	-0-	-562	-0-	122	1	1703	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	53	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					4

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	106	-0-	-97	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

02	493	N	251	-0-	-242	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	289	-0-	-238	-0-	19	1	269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	334	-0-	-716	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

02	T. A.		10170	-0-	10170	63828	619	1	9547	2	Y	4					7
							4	9									
03	74983	X	11155	-0-	-63828	-0-	749	1	10396	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	15120	X	9725	-0-	-5395	-0-	597	1	9125	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	11749	X	7863	-0-	-3886	-0-	482	1	7375	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	10800	X	9571	-0-	-1229	-0-	548	1	9012	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	11160	X	7988	-0-	-3172	-0-	534	1	7451	2	Y	3					4
							3	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	1					1
							1	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	22	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	32	1	525	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4002	X	3412	-0-	-590	-0-	207	1	3203	2	Y	2					9
							2	9									
03	4154	X	2889	-0-	-1265	-0-	194	1	2686	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
04	3870	X	2817	-0-	-1053	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-	8	1			3
05	3906	X	2696	-0-	-1210	-0-	165	1	2525	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3780	X	2631	-0-	-1149	-0-	150	1	2471	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	171	1	2392	2	Y	2					4
							2	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
02	2929	X	1533	-0-	-1396	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1206	-0-	-1708	-0-	81	1	1124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2100	X	942	-0-	-1158	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	555	-0-	-1522	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	431	-0-	-739	-0-	25	1	405	2	Y	1					1
							1	9									
07	961	N	273	-0-	-688	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	290	1	4469	2	Y	-0-					7
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	351	1	4865	2	Y	-0-	2	1			5
04	4920	X	4101	-0-	-819	-0-	252	1	3849	2	Y	-0-	1	1			4
05	5084	X	2352	-0-	-2732	-0-	144	1	2207	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	262	1	4312	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	454	1	6333	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

02	928	X	341	-0-	-587	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	436	-0-	-556	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	148	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	173	1	2654	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6914	-0-	3914	3914	397	1	6517	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6274	-0-	3174	7088	420	1	5854	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	154	1	2139	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	134	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	1728	-0-	-492	-0-	99	1	1628	2	Y	1					1
							1	9									
07	2263	N	1025	-0-	-1238	-0-	69	1	956	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	1					1
						1	9									
03	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	87	1	1206	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	81	1	1134	2	Y	1					1
						1	9									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	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
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	47	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	54	1	759	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
02	2291	X	879	-0-	-1412	-0-	53	1	825	2	Y	1					3
							1	9									
03	1798	X	880	-0-	-918	-0-	59	1	819	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1530	X	615	-0-	-915	-0-	38	1	577	2	Y	-0-	1	1			2
05	1581	X	1025	-0-	-556	-0-	63	1	961	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1530	X	544	-0-	-986	-0-	31	1	511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	930	X	623	-0-	-307	-0-	42	1	581	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5481	X	5083	-0-	-398	-0-	309	1	4773	2	Y	1					11
							1	9									
03	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	359	1	4981	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
04	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	265	1	4054	2	Y	-0-	8	1			3
05	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	263	1	4022	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4680	X	4219	-0-	-461	-0-	242	1	3975	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	285	1	3982	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	154	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	91	1	1268	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	95	-0-	-108	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	2					2
							2	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					2
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-	2	6			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	204	1	3144	2	Y	1					2
							1	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	194	1	2692	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	144	1	2207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3875	X	2402	-0-	-1473	-0-	147	1	2253	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3750	X	2208	-0-	-1542	-0-	127	1	2079	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3565	X	2333	-0-	-1232	-0-	156	1	2177	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	31	1	427	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
02	2349	X	1918	-0-	-431	-0-	87	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	93	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	90	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	428	-0-	-2332	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	72	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	64	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	50	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	69	1	964	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	84	1	1301	2	Y	-0-					2
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	49	1	681	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2220	X	617	-0-	-1603	-0-	38	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	X	678	-0-	-1368	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	629	-0-	-1351	-0-	35	1	575	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	41	1	566	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	445	-0-	-1933	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	530	-0-	-1454	-0-	36	1	493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	424	-0-	-506	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	19	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	120	1	1674	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1154	-0-	-209	-0-	70	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	131	1	1998	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	79	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3168	-0-	-544	-0-	193	1	2974	2	Y	1					4
							1	9									
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	195	1	2706	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	184	1	2818	2	Y	-0-	1	1			2
05	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	173	1	2644	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	147	1	2417	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	168	1	2349	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	58	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	47	1	766	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	55	1	774	2	Y	-0-					2

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
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	20	1	274	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
02	1885	N	1428	-0-	-457	-0-	65	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	70	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	82	1	1149	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

02	232	N	219	-0-	-13	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	180	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

02	5713	X	2122	-0-	-3591	-0-	129	1	1993	2	Y	-0-					9
03	6107	X	3847	-0-	-2260	-0-	259	1	3588	2	Y	-0-	1	1			8
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	333	1	5084	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	283	1	4325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	239	1	3928	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	268	1	3739	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4054	-0-	-354	-0-	247 1 9		3807	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	276 1		3826	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	255 1		3899	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	245 1 1 9		3749	2	Y	1	1	1			-0-
06	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	235 1 2 9		3861	2	Y	2	2	1			-0-
07	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	283 1		3946	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

02	841	N	838	-0-	-3	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	57	1	801	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	85	1	1182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	878	-0-	-352	-0-	50	1	827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	779	-0-	-709	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	129	1	1789	2	Y	-0-					6
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					6
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-					6
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					6
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1572	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	814	-0-	-1361	-0-	49	1	764	2	Y	1					1
							1	9									
03	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	45	1	621	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	X	435	-0-	-975	-0-	27	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	405	-0-	-1052	-0-	25	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	300	-0-	-540	-0-	17	1	281	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	868	X	326	-0-	-542	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

02	4002	X	3387	-0-	-615	-0-	206	1	3180	2	Y	1					7
							1	9									
03	4278	X	2660	-0-	-1618	-0-	179	1	2479	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	244	1	3731	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	227	1	3472	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	200	1	3291	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	4123	X	1282	-0-	-2841	-0-	86	1	1196	2	Y	-0-					4

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

02	464	N	407	-0-	-57	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	Y	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	625	2	35	9	Y	32	25	1			7
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	9	Y	12	7	1			12
06	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	2			Y	-0-					12
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1003	-0-	-12	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	77	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	61	1	995	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	3100	N	3689	-0-	589	589	247	1	3442	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12963	X	11468	-0-	-1495	-0-	698	1	10767	2	N	3					4
							3	9									
03	13857	X	10589	-0-	-3268	-0-	712	1	9870	2	N	6	6	1			4
							7	9									
04	12510	X	11452	-0-	-1058	-0-	703	1	10747	2	N	2	3	1			3
							2	9									
05	11997	X	11234	-0-	-763	-0-	689	1	10542	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
06	11850	X	8791	-0-	-3059	-0-	504	1	8280	2	N	6	5	1			1
							7	9									
07	12245	X	9332	-0-	-2913	-0-	624	1	8706	2	N	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10498	X	9484	-0-	-1014	-0-	577 2	1 9	8905	2	N	2					8
03	11222	X	9312	-0-	-1910	-0-	626 6	1 9	8680	2	N	5	5	1			8
04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	560 2	1 9	8556	2	N	2	3	1			7
05	10912	X	9918	-0-	-994	-0-	608 3	1 9	9307	2	N	3	5	1			5
06	10560	X	9271	-0-	-1289	-0-	531 6	1 9	8734	2	N	5	5	1			5
07	10137	X	9044	-0-	-1093	-0-	605 2	1 9	8437	2	N	2					7

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	881	-0-	-279	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	54	1	752	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2552	X	2221	-0-	-331	-0-	135 1 1 9		2086	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	158 1 1 9		2192	2	Y	1	1	1			-0-
04	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	138 1 1 9		2116	2	Y	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	139 1 1 9		2133	2	Y	1	1	1			-0-
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	126 1 22 9		2071	2	Y	20	16	1			4
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	172 1		2399	2	Y	-0-					4

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	17 1 1 9		257	2	Y	1					1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		358	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		399	2	Y	1	1	1			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24 1		369	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21 1		351	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	23 1 1 9		326	2	Y	1					1

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6090	X	481	-0-	-5609	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

02	11658	X	10122	-0-	-1536	-0-	616	1	9503	2	N	3					7
							3	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	850	1	11794	2	N	6	6	1			7
							7	9									
04	12060	X	8812	-0-	-3248	-0-	541	1	8269	2	N	2	3	1			6
							2	9									
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	777	1	11899	2	N	4	6	1			4
							4	9									
06	12240	X	11994	-0-	-246	-0-	688	1	11299	2	N	6	5	1			5
							7	9									
07	12648	X	5919	-0-	-6729	-0-	396	1	5521	2	N	2					7
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1073	X	512	-0-	-561	-0-	31	1	481	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	581	-0-	-566	-0-	39	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	X	543	-0-	-567	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-
05	806	X	634	-0-	-172	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	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
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1403	2	N	1					1
							1	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	129	1	1803	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
02	3973	X	3028	-0-	-945	-0-	184	1	2843	2	N	1					7
							1	9									
03	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	222	1	3084	2	N	2	2	1			7
							2	9									
04	3510	X	2998	-0-	-512	-0-	184	1	2813	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	185	1	2833	2	N	1	2	1			6
							1	9									
06	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	173	1	2843	2	N	2	2	1			6
							2	9									
07	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	215	1	2993	2	N	1					7
							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
02	5626	X	4249	-0-	-1377	-0-	259	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4573	-0-	-914	-0-	307	1	4265	2	N	1					1
							1	9									
04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	267	1	4075	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	270	1	4125	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4860	X	4137	-0-	-723	-0-	237	1	3899	2	N	1					1
							1	9									
07	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	277	1	3860	2	N	-0-					1

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
02	3567	X	2907	-0-	-660	-0-	177	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	203	1	2817	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	184	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	185	1	2836	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	166	1	2722	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	190	1	2655	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

02	667	N	503	-0-	-164	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	27	1	445	2	N	-0-					-0-
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	22	1	303	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

02	2349	X	2068	-0-	-281	-0-	126	1	1941	2	N	1					1
							1	9									
03	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	164	1	2271	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2310	X	2303	-0-	-7	-0-	141	1	2162	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	2065	-0-	-305	-0-	118	1	1945	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	140	1	1959	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6	9	Y	5					5
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2379	2	12	9	Y	11					16
06	2340	N	1645	-0-	-695	-0-	1645	2			Y	-0-					16
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-	6	6			10

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	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
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	Y	-0-					18
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					18
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	18	1	599	2	Y	-0-					18
05	1581	N	508	-0-	-1073	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					18
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					18
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	-0-					18

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					5
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	1					6
							1	9									
04	390	X	373	-0-	-17	-0-	28	1	345	2	N	-0-					6
05	403	X	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	N	1					7
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	9					16
							10	9									
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					16

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					5
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	N	2					7
							2	9									
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4					11
06	540	X	425	-0-	-115	-0-	28	1	394	2	N	3					14
							3	9									
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					16
03	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	116	1	1316	2	N	4					20
							4	9									
04	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	115	1	1428	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	1417	2	10	9	N	9					29
06	1830	X	1388	-0-	-442	-0-	93	1	1292	2	N	3					32
							3	9									
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					32

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	308	1	2802	3	N	1					47
							1	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	321	1	3387	3	N	14					61
							15	9									
04	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	404	1	1087	2	N	21	30	1	1	6	51
							2129	3	23	9							
05	4092	X	2788	-0-	-1304	-0-	2777	2	11	9	N	10					61
06	3960	X	2436	-0-	-1524	-0-	163	1	2265	2	N	7					68
							8	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					46
06	14B2 EXT		168	-0-	168	288	168	2			Y	-0-					46
07	14B2 EXT		192	-0-	192	480	192	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

02	4709	N	4709	-0-	-0-	-0-	4642	2	67	9	Y	61	196	1			73
03	5115	#	4514	-0-	-601	-0-	4461	2	53	9	Y	48					121
04	4800	#	4489	-0-	-311	-0-	4436	2	53	9	Y	48					169
05	5022	#	4422	-0-	-600	-0-	4377	2	45	9	Y	41	180	1			30
06	4860	#	4336	-0-	-524	-0-	4297	2	39	9	Y	35					65
07	5022	#	4429	-0-	-593	-0-	4388	2	41	9	Y	37	83	1			19

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	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
02	5597	X	4860	-0-	-737	-0-	450	1	4364	2	N	42					162
							46	9									
03	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	450	1	4338	2	N	50	189	1			23
							55	9									
04	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	450	1	3751	2	N	32					55
							35	9									
05	5797	X	4573	-0-	-1224	-0-	270	1	4269	2	N	31	3	8			83
							34	9									
06	5310	X	3445	-0-	-1865	-0-	270	1	3149	2	N	24	4	8			103
							26	9									
07	5208	X	4140	-0-	-1068	-0-	270	1	3846	2	N	22					125
							24	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
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	540	1	7740	2	N	10					193
							11	9									
03	8711	X	8389	-0-	-322	-0-	540	1	7841	2	N	7					200
							8	9									
04	8640	X	7974	-0-	-666	-0-	540	1	7365	2	N	63	190	1			73
							69	9									
05	8928	X	8043	-0-	-885	-0-	420	1	7533	2	N	82	7	8			148
							90	9									
06	8640	X	6250	-0-	-2390	-0-	420	1	5754	2	N	69	187	1	7	8	23
							76	9									
07	8866	X	4942	-0-	-3924	-0-	420	1	4478	2	N	40					63
							44	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-	N	7	125
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	N	5	130
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	N	5	135
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	N	7	142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	155

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-	N	-0-	22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	360	1	6624	2	N	66	187	1			57
							73	9									
03	7378	X	6824	-0-	-554	-0-	360	1	6370	2	N	85					142
							94	9									
04	7140	X	5950	-0-	-1190	-0-	360	1	5495	2	N	86					228
							95	9									
05	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	300	1	5610	2	N	67	190	1	5	8	100
							74	9									
06	7290	X	5286	-0-	-2004	-0-	300	1	4927	2	N	54	4	8			150
							59	9									
07	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	300	1	4961	2	N	47					197
							52	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
02	3161	X	1747	-0-	-1414	-0-	255	1	1468	2	N	22					125
							24	9									
03	2728	X	1649	-0-	-1079	-0-	180	1	1458	2	N	10					135
							11	9									
04	2550	X	1435	-0-	-1115	-0-	180	1	1233	2	N	20					155
							22	9									
05	2635	X	1627	-0-	-1008	-0-	105	1	1497	2	N	23	3	8			175
							25	9									
06	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	105	1	1227	2	N	23	1	8			197
							25	9									
07	1860	X	1357	-0-	-503	-0-	105	1	1234	2	N	16	189	1			24
							18	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
02	6612	X	5794	-0-	-818	-0-	450	1	5248	2	N	87	189	1			85
							96	9									
03	7068	X	5795	-0-	-1273	-0-	450	1	5265	2	N	73					158
							80	9									
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	450	1	4812	2	N	77	190	1			45
							85	9									
05	6510	X	5325	-0-	-1185	-0-	300	1	4946	2	N	72	2	8			115
							79	9									
06	6060	X	4744	-0-	-1316	-0-	300	1	4387	2	N	52	2	8			165
							57	9									
07	6200	X	4907	-0-	-1293	-0-	300	1	4530	2	N	70	189	1	1	8	45
							77	9									

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
02	10411	X	10331	-0-	-80	-0-	450	1	9787	2	N	85					230
							94	9									
03	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	450	1	10663	2	N	95	193	1			132
							105	9									
04	12090	X	10604	-0-	-1486	-0-	450	1	10060	2	N	85					217
							94	9									
05	11501	X	10478	-0-	-1023	-0-	450	1	9949	2	N	72	190	1	2	8	97
							79	9									
06	10860	X	9590	-0-	-1270	-0-	450	1	9057	2	N	75	2	8			170
							83	9									
07	11222	X	10013	-0-	-1209	-0-	450	1	9476	2	N	79	189	1			60
							87	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
02	522	X	403	-0-	-119	-0-	368	2	35	9	N	32					117
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					142
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	21					163
05	620	X	334	-0-	-286	-0-	6	1	302	2	N	24					187
							26	9									
06	420	X	315	-0-	-105	-0-	6	1	286	2	N	21					208
							23	9									
07	434	X	355	-0-	-79	-0-	6	1	321	2	N	25					233
							28	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3283	-0-		-777	-0-	330	1	2857	2	N	87	192	1			63
								96	9									
03	4309	X	3478	-0-		-831	-0-	330	1	3148	2	N	-0-					63
04	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	330	1	3723	2	N	117					180
								129	9									
05	4030	X	3729	-0-		-301	-0-	240	1	3361	2	N	116	189	1	5	8	102
								128	9									
06	3390	X	3319	-0-		-71	-0-	240	1	2989	2	N	82	1	8			183
								90	9									
07	4309	X	4195	-0-		-114	-0-	240	1	3806	2	N	135	190	1	1	8	127
								149	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3152	-0-		-444	-0-	240	1	2843	2	N	63					213
								69	9									
03	3720	X	3418	-0-		-302	-0-	240	1	3112	2	N	60	191	1			82
								66	9									
04	3420	X	3353	-0-		-67	-0-	240	1	3113	2	N	-0-					82
05	3379	X	3230	-0-		-149	-0-	210	1	2945	2	N	68	2	8			148
								75	9									
06	3300	X	2759	-0-		-541	-0-	210	1	2417	2	N	120	188	1	3	8	77
								132	9									
07	3472	X	2829	-0-		-643	-0-	210	1	2583	2	N	33					110
								36	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3192	-0-		-85	-0-	255	1	2871	2	N	60					146
								66	9									
03	3503	X	3103	-0-		-400	-0-	255	1	2815	2	N	30					176
								33	9									
04	3390	X	2920	-0-		-470	-0-	255	1	2637	2	N	25					201
								28	9									
05	3410	X	2890	-0-		-520	-0-	165	1	2682	2	N	39	2	8			238
								43	9									
06	3300	X	2735	-0-		-565	-0-	165	1	2507	2	N	57	188	1	1	8	106
								63	9									
07	3410	X	2800	-0-		-610	-0-	165	1	2587	2	N	44	1	8			149
								48	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20589	X	20589	-0-		-0-	-0-	360	1	19768	2	N	419	389	1			75
								461	9									
03	20578	X	20578	-0-		-0-	-0-	360	1	19771	2	N	406	389	1			92
								447	9									
04	19154	X	19154	-0-		-0-	-0-	360	1	18392	2	N	365	384	1			73
								402	9									
05	19004	X	19004	-0-		-0-	-0-	510	1	18109	2	N	350	383	1	2	8	38
								385	9									
06	17940	X	16981	-0-		-959	-0-	510	1	16110	2	N	328	195	1	3	8	168
								361	9									
07	18538	X	17823	-0-		-715	-0-	510	1	16968	2	N	314	384	1	1	8	97
								345	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
02	6908		6908	-0-	-0-	108	690	1	6117	2	N	92	187	1			98
							101	9									
03	7082		7082	-0-	-0-	108	690	1	6304	2	N	80					178
							88	9									
04	6756		6756	-0-	-0-	108	690	1	5966	2	N	91	182	1			87
							100	9									
05	6875		6875	-0-	-0-	108	480	1	6276	2	N	108	18	8			177
							119	9									
06	6240		6152	-0-	-88	20	480	1	5577	2	N	86	183	1	11	8	69
							95	9									
07	6448		6197	-0-	-251	-0-	480	1	5629	2	N	80	3	8			146
							88	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	754	X	657	-0-	-97	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					12
03	868	X	741	-0-	-127	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					12
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					12
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					12
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	3	1	697	3	Y	1					13
							1	9									
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

02	11803	X	3427	-0-	-8376	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	16678	X	3027	-0-	-13651	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	18360	X	3656	-0-	-14704	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	18972	X	3050	-0-	-15922	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2779	-0-	-1601	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	3375	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	121	8	1	52	2	Y	1					1
						1	9									
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					1
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	36	1	221	2	Y	1					2
						1	9									
03	434 N	95	-0-	-339	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	369	-0-	369	369	52	1	316	2	Y	1					3
						1	9									
05	DLQ G-10	312	-0-	312	681	41	1	271	2	Y	-0-					3
06	855 N	174	-0-	-681	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					3
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	Y	1					4
						1	9									

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	154	1	940	2	Y	5			14
							6	9							
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	1			15
							1	9							
04	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	173	1	1062	2	Y	1			16
							1	9							
05	DLQ G-10		1532	-0-	1532	2768	199	1	1330	2	Y	3			19
							3	9							
06	900	N	1371	-0-	471	3239	178	1	1192	2	Y	1			20
							1	9							
*07	3100	N	1358	-0-	-1742	1497	174	1	1183	2	Y	1			21
							1	9							

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

02	174	N	101	-0-	-73	-0-	14	1	87	2	Y	-0-			5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10		159	-0-	159	159	22	1	136	2	Y	1			6
							1	9							
05	DLQ G-10		241	-0-	241	400	31	1	210	2	Y	-0-			6
06	609	N	209	-0-	-400	-0-	27	1	181	2	Y	1			7
							1	9							
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-			7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

02	232	N	198	-0-	-34	-0-	26	1	161	2	Y	10			29
							11	9							
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	28	1	205	2	Y	-0-			29
04	DLQ G-10		224	-0-	224	224	31	1	193	2	Y	-0-			29
05	DLQ G-10		278	-0-	278	502	36	1	242	2	Y	-0-			29
06	741	N	239	-0-	-502	-0-	31	1	208	2	Y	-0-			29
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-			29

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	92	1	562	2	Y	3					21
							3	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		695	-0-	695	695	97	1	595	2	Y	3					24
							3	9									
05	DLQ G-10		944	-0-	944	1639	122	1	820	2	Y	2					26
							2	9									
06	1000	N	961	-0-	-39	1600	125	1	834	2	Y	2					28
							2	9									
*07	2522	N	922	-0-	-1600	-0-	118	1	804	2	Y	-0-					28

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	230	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	232	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	219	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	236	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	245	1	944	2	N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	270	1	1021	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	113	1	506	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	134	1	588	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	2	N	-0-					-0-
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	104	1	398	2	N	-0-					-0-
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	102	1	386	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		210	-0-	210	602	29	1	180	2	Y	1					5
							1	9									
03	861	N	259	-0-	-602	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					5
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	Y	-0-					5
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	1					6
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	Y	-0-					6
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					6

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	396	1	2419	2	Y	13					33
							14	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	387	1	2782	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	378	1	2321	2	Y	4					37
							4	9									
05	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5485	361	1	2415	2	Y	5					42
							6	9									
06	8306	X	2821	-0-	-5485	-0-	367	1	2451	2	Y	3					45
							3	9									
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	402	1	2733	2	Y	2					47
							2	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	325	-0-	-139	-0-	50	1	6	2	Y	-0-					19
							269	3									
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	63	1	8	2	Y	-0-					19
							453	3									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	10	2	Y	-0-					19
							506	3									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	36	2	Y	-0-					19
							455	3									
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	53	1	145	2	Y	34					53
							202	3	37	9							
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	60	1	358	3	Y	8	42	1			19
							9	9									

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
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	270	1	31	2	Y	-0-					10
							1439	3									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	254	1	33	2	Y	3	3	8			10
							1822	3	3	9							
04	1890	X	1577	-0-	-313	-0-	207	1	26	2	Y	-0-					10
							1344	3									
05	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	187	1	105	2	Y	-0-					10
							1332	3									
06	2040	X	1566	-0-	-474	-0-	206	1	559	2	Y	17					27
							782	3	19	9							
07	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	209	1	1256	3	Y	4	21	1			10
							4	9									

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
02	203	N	109	-0-	-94	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

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

02	2414	N	2414	-0-	-0-		-0-	239	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310		310	334	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3689	-0-	3689		3999	340	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3385	-0-	3385		7384	299	1	3086	2	Y	-0-					-0-
06	10037	X	2653	-0-	-7384		-0-	238	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	4557	-0-	-0-		-0-	440	1	4117	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

02	7318	X	7318	-0-	-0-		-0-	726	1	6592	2	Y	-0-					-0-
03	7605	X	7605	-0-	-0-		-0-	745	1	6860	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7004	-0-	7004		7004	646	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7369	-0-	7369		14373	651	1	6718	2	Y	-0-					-0-
06	21344	X	6971	-0-	-14373		-0-	625	1	6346	2	Y	-0-					-0-
*07	6923	X	6923	-0-	-0-		-0-	669	1	6254	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

02	4574	X	4574	-0-	-0-		-0-	454	1	4120	2	Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-		-0-	425	1	3914	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4138	-0-	4138		4138	382	1	3756	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4586	-0-	4586		8724	405	1	4181	2	Y	-0-					-0-
06	13188	X	4464	-0-	-8724		-0-	400	1	4064	2	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-	395	1	3697	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

02	3742	X	3742	-0-	-0-		-0-	534	1	3208	2	N	-0-					1
03	3781	X	3781	-0-	-0-		-0-	560	1	3221	2	N	-0-					1
04	3622	X	3622	-0-	-0-		-0-	530	1	3092	2	N	-0-					1
05	4004	X	4004	-0-	-0-		-0-	591	1	3413	2	N	-0-					1
06	3651	X	3651	-0-	-0-		-0-	537	1	3114	2	N	-0-					1
*07	3782	X	3782	-0-	-0-		-0-	564	1	3218	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

02	174	N	123	-0-	-51		-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-		-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-		-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-		-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-		-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7		-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	172	1	1581	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	159	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1945	-0-	1945	3665	172	1	1773	2	Y	-0-			-0-
06	1300	N	1792	-0-	492	4157	161	1	1631	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	1924	-0-	-1176	2981	186	1	1738	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	55	1	540	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		672	-0-	672	1267	59	1	613	2	Y	-0-			-0-
06	1100	N	651	-0-	-449	818	58	1	593	2	Y	-0-			-0-
*07	1577	N	759	-0-	-818	-0-	73	1	686	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

02	4118	X	4011	-0-	-107	-0-	398	1	3613	2	Y	-0-			-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	420	1	4130	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5001	-0-	5001	9551	442	1	4559	2	Y	-0-			-0-
06	14264	X	4713	-0-	-9551	-0-	422	1	4291	2	Y	-0-			-0-
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	459	1	4295	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	105	1	950	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	114	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	99	1	971	2	N	-0-			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1023	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	904	-0-	-206	-0-	81	1	823	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	90	1	846	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	69	1	674	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823	1566	73	1	750	2	Y	-0-			-0-
06	1100	N	813	-0-	-287	1279	73	1	740	2	Y	-0-			-0-
*07	1989	N	710	-0-	-1279	-0-	69	1	641	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-			-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	32	1	294	2	N	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	32	1	311	2	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-			-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	30	1	284	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

02	551	N	512	-0-	-39	-0-	51	1	461	2	N	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	118	1	1215	2	N	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	75	1	761	2	N	-0-			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	46	1	431	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

02	812	N	789	-0-	-23	-0-	78	1	711	2	N	-0-			-0-
03	992	N	778	-0-	-214	-0-	76	1	702	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	546	-0-	-534	-0-	50	1	496	2	N	-0-			-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	72	1	743	2	N	-0-			-0-
06	750	N	522	-0-	-228	-0-	47	1	475	2	N	-0-			-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	83	1	777	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	109	1	993	2	Y	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	107	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	109	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2303	99	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06	1300	N	1157	-0-	-143	2160	104	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	1120	-0-	-1980	180	108	1	1012	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

02	870	N	869	-0-	-1	-0-	86	1	783	2	N	-0-			-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	87	1	803	2	N	-0-			-0-
04	960	N	817	-0-	-143	-0-	75	1	742	2	N	-0-			-0-
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	77	1	794	2	N	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	79	1	800	2	N	-0-			-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-			-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	412	1	3800	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	333	1	3271	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3605	-0-	3605	7209	318	1	3287	2	Y	-0-			-0-
06	10580	X	3371	-0-	-7209	-0-	302	1	3069	2	Y	-0-			-0-
*07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	234	1	2189	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5196	-0-	-372	-0-	557	1	4639	2	Y	-0-					21
03	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	595	1	4990	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		5228	-0-	5228	5228	573	1	4654	2	Y	1					22
							1	9									
05	DLQ G-10		5313	-0-	5313	10541	595	1	4718	2	Y	-0-					22
06	15641	X	5100	-0-	-10541	-0-	576	1	4524	2	Y	-0-					22
*07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	589	1	4486	2	Y	-0-					22

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	418	1	2511	2	Y	-0-					44
03	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	445	1	2560	2	Y	-0-					44
04	DLQ G-10		3105	-0-	3105	3105	454	1	2651	2	Y	-0-					44
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	6078	439	1	2534	2	Y	-0-					44
06	9173	X	3095	-0-	-6078	-0-	455	1	2640	2	Y	-0-					44
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	460	1	2624	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		245	-0-	245	324	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	Y	-0-					1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	245	1	1407	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1539	-0-	1539	1539	225	1	1314	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1489	-0-	1489	3028	220	1	1269	2	Y	-0-					1
06	1300	N	1475	-0-	175	3203	217	1	1258	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	1517	-0-	-1583	1620	226	1	1291	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	870	N	365	-0-	-505	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	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
02	1305	N	1054	-0-	-251	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	141	1	1678	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	133	1	1652	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	134	1	1603	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	143	1	1519	3	N	-0-					-0-
*07	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	132	1	1571	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	4901	X	4755	-0-	-146	-0-	390	1	4365	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	403	1	4783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	T. A.		5290	-0-	5290	5290	395	1	4894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		5189	-0-	5189	10479	401	1	4788	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		4150	-0-	4150	14629	358	1	3792	3	N	-0-					-0-
*07	19488	X	4859	-0-	-14629	-0-	378	1	4481	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	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
02	841	N	442	-0-	-399	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	472	-0-	-398	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
06	870	N	214	-0-	-656	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
07	496	N	143	-0-	-353	-0-	11	1	132	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
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					35
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					35
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					35
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	201	1	2253	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	200	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	3	N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	156	1	1858	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	185	1	1959	3	N	-0-					-0-
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	158	1	1878	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	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

02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

02	522	N	452	-0-	-70	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	193	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	202	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	190	1	2263	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2282	-0-	-238	-0-	197	1	2085	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	194	1	2305	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

02	464	N	409	-0-	-55	-0-	409	3			N	-0-					45
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					45
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					45
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					45
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1					1
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					1
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7161	-0-	-930	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	7110	2	2	9	Y	2					2
06	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	6698	2			Y	-0-					2
07	7316	X	7123	-0-	-193	-0-	7123	2			Y	-0-					2

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	5337	2	N	-0-			-0-
							843	3							
03	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	273	1	5123	2	N	-0-			-0-
							832	3							
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	274	1	5132	2	N	-0-			-0-
							855	3							
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	311	1	5513	2	N	-0-			-0-
							1178	3							
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	313	1	5588	2	N	-0-			-0-
							1100	3							
*07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	312	1	5290	2	N	-0-			-0-
							803	3							

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5617	-0-	-212	-0-	261	1	4627	2	N	-0-			-0-
							729	3							
03	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	256	1	4818	2	N	-0-			-0-
							785	3							
04	5970	X	5885	-0-	-85	-0-	255	1	4825	2	N	-0-			-0-
							805	3							
05	6169	X	6012	-0-	-157	-0-	266	1	4733	2	N	-0-			-0-
							1013	3							
06	5820	X	5790	-0-	-30	-0-	258	1	4620	2	N	-0-			-0-
							912	3							
07	6076	X	5542	-0-	-534	-0-	268	1	4577	2	N	-0-			-0-
							697	3							

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-			-0-
							213	3							
03	3100	N	3814	-0-	714	714	167	1	3136	2	N	-0-			-0-
							511	3							
04	3000	N	4018	-0-	1018	1732	175	1	3295	2	N	-0-			-0-
							548	3							
05	3100	N	4251	-0-	1151	2883	187	1	3347	2	N	-0-			-0-
							717	3							
06	7317	X	4434	-0-	-2883	-0-	198	1	3539	2	N	-0-			-0-
							697	3							
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	172	1	2927	2	N	-0-			-0-
							440	3							

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
							12	3							
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
							9	3							
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
							22	3							
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
							44	3							
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-			-0-
							34	3							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	5	-0-	-1938	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	Y	2					2
06	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2			Y	-0-					2
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					2

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					-0-
							260	3									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					-0-
							321	3									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	N	-0-					-0-
							224	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					2
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					2
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					2

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2767	-0-	-104	-0-	54	1	2557	2	N	-0-					-0-
							156	3									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	141	1	2686	2	N	-0-					-0-
							437	3									
04	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	134	1	2526	2	N	-0-					-0-
							420	3									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	149	1	2673	2	N	-0-					-0-
							573	3									
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	151	1	2675	2	N	-0-					-0-
							526	3									
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	164	1	2788	2	N	-0-					-0-
							428	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2494	2	N	-0-					-0-
							392	3									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					-0-
							412	3									
04	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	110	1	2075	2	N	-0-					-0-
							346	3									
05	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	124	1	2183	2	N	-0-					-0-
							465	3									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	139	1	2490	2	N	-0-					-0-
							490	3									
*07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	154	1	2632	2	N	-0-					-0-
							400	3									

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
							86	3									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
							94	3									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
							82	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					2
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					2
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8410	X	7253	-0-	-1157	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	806	1	8411	2	N	-0-			-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	475	1	8331	2	N	-0-			-0-
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	468	1	8288	2	N	-0-			-0-
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	470	1	7648	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	Y	2			2
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			2
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3268	-0-	368	653	3268	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3784	-0-	684	1337	331	1	3453	2	N	-0-			-0-
04	4856	X	3519	-0-	-1337	-0-	190	1	3329	2	N	-0-			-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	189	1	3073	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	N	-0-			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	113	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	N	-0-			-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	79	1	2613	2	N	-0-			-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	137	1	2639	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2	1	2421	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	463	1	4832	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4971	-0-	-249	-0-	268	1	4703	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	270	1	4781	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4720	-0-	-410	-0-	274	1	4446	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2094	-0-	-197	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	203	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	107	1	1880	2	N	-0-			-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1373	-0-	-877	-0-	80	1	1293	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2632	-0-	-818	-0-	142	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2164	-0-	-1401	-0-	116	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1714	-0-	-1706	-0-	99	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	8019	-0-	-768	-0-	8019	2			Y	-0-			-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-			-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			Y	-0-			-0-
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-			-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			Y	-0-			-0-
07	8587	X	8502	-0-	-85	-0-	8502	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-			-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-			-0-
04	6270	X	5249	-0-	-1021	-0-	5249	2			Y	-0-			-0-
05	6479	X	5493	-0-	-986	-0-	5491	2	2	9	Y	2			2
06	5910	X	5590	-0-	-320	-0-	5590	2			Y	-0-			2
07	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	5470	2			Y	-0-			2

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11832	X	10783	-0-	-1049	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	12066	-0-	-582	-0-	1055	1	11011	2	N	-0-			-0-
04	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	739	1	12956	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	12090	-0-	-31	-0-	646	1	11444	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11059	-0-	-611	-0-	641	1	10418	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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

02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	258	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	82	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	116	1	3850	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	192	1	3703	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3398	-0-	-952	-0-	3	1	3395	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-			-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
*07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	972	-0-	-609	-0-	108	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	863	-0-	-187	-0-	96	1	767	2	N	-0-			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	-0-			-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	99	1	775	2	N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

02	23606	X	22322	-0-	-1284	-0-	22322	2			N	-0-			-0-
03	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	2223	1	23197	2	N	-0-			-0-
04	23970	X	23759	-0-	-211	-0-	1281	1	22478	2	N	-0-			-0-
05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	1333	1	23621	2	N	-0-			-0-
06	24600	X	21973	-0-	-2627	-0-	1273	1	20700	2	N	-0-			-0-
07	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

02	1131	N	958	-0-	-173	-0-	958	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	-0-			-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	12	1	635	2	N	-0-			-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	N	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9773	X	9283	-0-	-490	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	975	1	10179	2	N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	562	1	9859	2	N	-0-					-0-
05	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	561	1	9945	2	N	-0-					-0-
06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	711	1	11566	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-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
02	2291	N	2126	-0-	-165	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1000	-0-	-980	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	1467	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
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	168	1	2954	2	N	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	186	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	189	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	77	1	3576	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	184	1	3451	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	180	1	3370	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
05	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	164	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							624	3									
06	4050	X	3143	-0-	-907	-0-	139	1	2509	2	Y	-0-					-0-
							495	3									
07	4247	X	2530	-0-	-1717	-0-	122	1	2090	2	Y	-0-					-0-
							318	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	161	1	7445	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
03	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	421	1	7979	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	405	1	7606	2	Y	-0-					-0-
							1264	3									
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	444	1	7904	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
06	9150	X	9122	-0-	-28	-0-	409	1	7281	2	Y	-0-					-0-
							1432	3									
07	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	452	1	7681	2	Y	-0-					-0-
							1164	3									

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
02	4901	X	4879	-0-	-22	-0-	98	1	4510	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	226	1	4220	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	4461	2	Y	107	84	1			23
							741	3	118	9							
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	267	1	4727	2	Y	-0-					23
							1007	3									
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	261	1	4665	2	Y	-0-					23
							917	3									
*07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	280	1	4785	2	Y	-0-					23
							728	3									

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
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	131	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	129	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	116	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	127	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	116	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	86	1	1617	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
04	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	2	Y	-0-					-0-
							292	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
							54	3							
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
							42	3							

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
02	812	N	300	-0-	-512	-0-	8	1	276	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
03	775	N	264	-0-	-511	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
							7	3							

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	4597	-0-	-1551	-0-	92	1	4249	2	Y	-0-			-0-
							256	3							
03	6138	X	5259	-0-	-879	-0-	230	1	4326	2	Y	-0-			-0-
							703	3							
04	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	208	1	3913	2	Y	-0-			-0-
							651	3							
05	5332	X	4575	-0-	-757	-0-	202	1	3604	2	Y	-0-			-0-
							769	3							
06	5100	X	4328	-0-	-772	-0-	193	1	3456	2	Y	-0-			-0-
							679	3							
07	5270	X	4387	-0-	-883	-0-	214	1	3621	2	Y	-0-			-0-
							552	3							

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

02	3190	X	3180	-0-	-10	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	178	1	3127	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	174	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	193	1	3129	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

02	725	N	458	-0-	-267	-0-	28	1	430	2	N	-0-			-0-
03	713	N	390	-0-	-323	-0-	8	1	382	2	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-			-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-			-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-			-0-
05	4309	X	3337	-0-	-972	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-			-0-
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2753	-0-	-234	-0-	54	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	149	1	2787	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	149	1	2813	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	159	1	2845	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	169	1	3026	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	186	1	3142	2	Y	-0-					-0-
							474	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2672	-0-	-1172	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

02	3625	X	2946	-0-	-679	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

02	6612	X	5545	-0-	-1067	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6199	-0-	-466	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5383	-0-	-437	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
*07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
*07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1914	X	1421	-0-	-493	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1578	-0-	-189	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-

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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	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
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2767	2	14	9	Y	13					13
06	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	2574	2			Y	-0-					13
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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
02	8207	X	7619	-0-	-588	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	798	1	8327	2	N	-0-					-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	452	1	7928	2	N	-0-					-0-
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	443	1	7841	2	N	-0-					-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
02	5539	X	5429	-0-	-110	-0-	331	1	5098	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	106	1	5444	2	N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	167	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	287	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5	1	5261	2	N	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-					-0-
							247	3									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	N	-0-					-0-
							232	3									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	77	1	1385	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	N	-0-					-0-
							184	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	36	1	1638	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							351	3									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1658	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
07	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	607	1	6337	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7008	-0-	-72	-0-	378	1	6630	2	N	-0-					-0-
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	421	1	7461	2	N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	427	1	6944	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	392	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	121	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	184	1	6122	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	292	1	5622	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5714	-0-	-826	-0-	5	1	5709	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21866	X	17420	-0-	-4446	-0-	1061	1	16359	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	17007	-0-	-2058	-0-	325	1	16682	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17080	-0-	-1520	-0-	499	1	16581	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	18125	-0-	-1095	-0-	896	1	17229	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	14403	-0-	-4197	-0-	12	1	14391	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		145	-0-	145	145	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4738	-0-	-250	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	471	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	267	1	4693	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	271	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	312	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	158	1	2794	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	2883	2	N	-0-					-0-
							470	3									
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	2766	2	N	-0-					-0-
							462	3									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	161	1	2864	2	N	-0-					-0-
							613	3									
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	156	1	2801	2	N	-0-					-0-
							553	3									
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	163	1	2755	2	N	-0-					-0-
							419	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3523	-0-	-943	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					1
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	Y	-0-					1
06	1620	N	1055	-0-	-565	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					1
07	1147	N	465	-0-	-682	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	32	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	62	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	59	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	71	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1733	2	Y	1					1
							1	9									

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	641	-0-	-559	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	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
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	179	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3193	-0-	-930	-0-	63	1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	129	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	154	1	3217	2	Y	-0-					-0-
*07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	152	1	4681	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	21	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					1
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	-0-					1
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					1
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	Y	-0-					1

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
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	475	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	478	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	463	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	524	1	2087	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
02	754	N	517	-0-	-237	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	999	-0-	-381	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	426	1	8702	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	8204	-0-	-42	-0-	163	1	8041	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	299	1	6849	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6588	-0-	-1069	-0-	261	1	6327	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6751	-0-	-659	-0-	308	1	6443	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	4382	-0-	-3275	-0-	137	1	4243	2	Y	2					2
							2	9									

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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	42	1	1302	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	450	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	480	1	1924	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	440	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	450	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-
04	16	X	3	-0-	-13	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	871	-0-	-1268	-0-	17	1	853	2	Y	1					1
							1	9									
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	2096	2	Y	-0-					1
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					1
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	2	Y	-0-					1
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	Y	-0-					1

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
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	227	1	4627	2	Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	82	1	4061	2	Y	2					2
							2	9									
04	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					2
05	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	157	1	3799	2	Y	-0-					2
06	4890	X	4398	-0-	-492	-0-	201	1	4197	2	Y	-0-					2
07	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	153	1	4741	2	Y	-0-					2

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
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2952	-0-	-48	18	2952	2			Y	-0-					-0-
*07	2982	N	2964	-0-	-18	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

02	1769	X	385	-0-	-1384	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	328	-0-	-168	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	Y	2					2
							2	9									

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

02	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	522	1	10657	2	Y	-0-					-0-
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	202	1	9994	2	Y	6					6
							7	9									
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	338	1	7729	2	Y	-0-					6
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	271	1	6556	2	Y	-0-					6
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-					6
07	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	139	1	4289	2	Y	-0-					6

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1288	2	21	9	N	19					19
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	840	2	44	9	N	40					59
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8	49	1			18
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5					23
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12					35
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					35

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*07	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
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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	990	N	679	-0-	-311	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2					2
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					2
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

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
02	1740	X	1296	-0-	-444	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	67	1	1538	2	Y	5					5
							6	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	-0-					5
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-	2	6			3
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					3

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
02	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	129	1	5915	2	N	-0-					-0-
							357	3									
03	7688	X	7524	-0-	-164	-0-	329	1	6189	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	323	1	6106	2	N	-0-					-0-
							1015	3									
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	346	1	6154	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	344	1	6154	2	N	-0-					-0-
							1210	3									
*07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	373	1	6350	2	N	-0-					-0-
							959	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	783	N	449	-0-	-334	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	110	1	5448	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4745	-0-	-595	-0-	199	1	4546	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3581	-0-	-1937	-0-	142	1	3439	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	3435	-0-	-1905	-0-	157	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	2951	-0-	-2567	-0-	93	1	2858	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	980	1	15111	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	15318	-0-	-306	-0-	293	1	15025	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	13878	-0-	-2862	-0-	406	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	14326	-0-	-2972	-0-	708	1	13618	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	12265	-0-	-4475	-0-	10	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	44	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4678	-0-	1578	1578	185	1	4493	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4418	-0-	1418	2996	202	1	4216	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5052	-0-	1952	4948	158	1	4892	2	Y	2					2
							2	9									

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
02	5974	X	5491	-0-	-483	-0-	335	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	101	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	150	1	4998	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	258	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5	1	5458	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
03	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	Y	1					1
							1	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	104	1	2391	2	Y	-0-					1
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	2001	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	105	1	2188	2	Y	-0-					1
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	86	1	2658	2	Y	-0-					1

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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3285	-0-	185	185	65	1	3218	2	Y	2					2
							2	9									
04	2317	N	2132	-0-	-185	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					2
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	2	Y	-0-					2
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-					2
*07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	2	Y	-0-					2

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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	15	1	787	2	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	N	-0-					-0-
06	390	N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	438	1	3225	2	Y	-0-					2
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	426	1	3397	2	Y	-0-					2
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	402	1	3225	2	Y	-0-					2
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	418	1	3234	2	Y	13					15
							14	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	374	1	2920	2	Y	-0-					15
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	15457	X	15022	-0-	-435	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	1428	1	14907	2	N	-0-					-0-
04	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	859	1	15066	2	N	-0-					-0-
05	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	890	1	15767	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	15558	-0-	-252	-0-	902	1	14656	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3839	-0-	-1236	-0-	733	1	3106	2	Y	-0-					10
03	4464	X	3873	-0-	-591	-0-	712	1	3161	2	Y	-0-					10
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	679	1	2724	2	Y	-0-					10
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	652	1	2749	2	Y	-0-					10
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	758	1	3024	2	Y	-0-					10
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330	1	2427	2	Y	-0-					4
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2607	2	Y	-0-					4
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	288	1	2306	2	Y	-0-					4
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	300	1	2322	2	Y	11					15
							12	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	287	1	2242	2	Y	-0-					15
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	258	1	5269	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	65	1	3223	2	Y	2					2
							2	9									
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	227	1	5208	2	Y	-0-					2
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	177	1	4292	2	Y	-0-					2
06	4230	X	4153	-0-	-77	-0-	190	1	3963	2	Y	-0-					2
*07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	173	1	5334	2	Y	-0-					2

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
02	5858	X	5383	-0-	-475	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	449	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	329	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	321	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	332	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
02	1334	N	1078	-0-	-256	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	7	1			18
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	Y	-0-					18
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					18
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					18
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					18
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					18

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					32
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	104	1	5112	2	Y	-0-					32
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	Y	-0-					32
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	Y	-0-					32
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	236	1	4938	2	Y	-0-					32
*07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	212	1	6536	2	Y	-0-					32

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	517	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5760	-0-	-270	-0-	311	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	312	1	5525	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5433	-0-	-387	-0-	315	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	80	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	2					2
							2	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2	Y	-0-					2
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	183	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	58	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	3	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2640	-0-	-318	-0-	316	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3082	X	2964	-0-	-118	-0-	330	1	2634	2	Y	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	262	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	220	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	380	1	2960	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	685	-0-	-98	-0-	131	1	554	2	Y	-0-					8
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	Y	-0-					8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					8
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	127	1	537	2	Y	-0-					8
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	106	1	422	2	Y	-0-					8
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	70	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	Y	2					2
							2	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					2
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3942	-0-	-89	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	N	2003	-0-	-607	-0-	240	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	263	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	242	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	267	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	28	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	42	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	2	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-					1
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	153	1	1217	2	Y	-0-					1
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					1
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	6					7
							7	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	148	1	1151	2	Y	-0-					7
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	12615	X	11890	-0-	-725	-0-	1422	1	10468	2	Y	-0-					15
03	13485	X	12455	-0-	-1030	-0-	1388	1	11067	2	Y	-0-					15
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	1274	1	10218	2	Y	-0-					15
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1381	1	10678	2	Y	111					126
							122	9									
06	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1296	1	10110	2	Y	-0-					126
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					126

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9569	-0-	-2273	-0-	837	1	8732	2	N	-0-					-0-
04	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	928	1	16283	2	N	-0-					-0-
05	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	766	1	13565	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	10427	-0-	-3883	-0-	604	1	9823	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-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
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	47	1	2182	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	2511	N	1694	-0-	-817	-0-	74	1	1392	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
							321	3									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	112	1	1979	2	N	-0-					-0-
							421	3									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	N	-0-					-0-
							346	3									
07	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	102	1	1763	2	N	-0-					-0-
							268	3									

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
02	8584	X	3028	-0-	-5556	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	2995	-0-	-6181	-0-	262	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	275	1	4827	2	N	-0-					-0-
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	546	1	9681	2	N	-0-					-0-
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	532	1	8645	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3585	-0-	-185	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	N	2434	-0-	-379	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	255	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	145	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	144	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	147	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	26	-0-	-264	-0-	26	2			Y	-0-					1
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					1
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					1

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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	28	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	165	-0-	-1662	-0-	165	2			Y	-0-	4	1			11
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	57	1	2816	2	Y	-0-					11
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	-0-					11
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2367	2	Y	-0-					11
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-					11
*07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-					11

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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	2039	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	44	1	1360	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3432	-0-	532	532	160	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	3181	X	2649	-0-	-532	-0-	53	1	2594	2	Y	2					2
							2	9									
04	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	109	1	2489	2	Y	-0-					2
05	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	91	1	2200	2	Y	-0-					2
06	3000	X	2547	-0-	-453	-0-	116	1	2431	2	Y	-0-					2
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	115	1	3568	2	Y	-0-					2

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
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	23	1	1153	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	769	-0-	-461	-0-	32	1	737	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					1
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					1
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-					1

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
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	1767	-0-	-1075	-0-	68	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	73	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	71	1	1913	2	N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	73	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	59	1	1732	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	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
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6043	2	34	9	N	31					57
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6430	2	7	9	N	6					63
04	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5903	2	8	9	N	7					70
05	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	6041	2	2	9	N	2					72
06	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	5644	2	6	9	N	5					77
07	6510	X	4069	-0-	-2441	-0-	4033	2	36	9	N	33					110

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	174	230	1			33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	93					126
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	32	118	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					50

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	184	1			190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	153	1			181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	301	1			78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	167	1			102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	180	1			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	175	1			120

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

02	7917	X	7840	-0-	-77	-0-	7821	2	19	9	N	17					44
03	7254	X	6371	-0-	-883	-0-	6343	2	28	9	N	25					69
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8211	2	28	9	N	25					94
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8401	2	21	9	N	19	97	1			16
06	8100	X	7458	-0-	-642	-0-	7449	2	9	9	N	8					24
07	8525	X	7510	-0-	-1015	-0-	7501	2	9	9	N	8					32

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	9	N	110	146	1			21
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	N	5					5
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					8

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	2	202	9	N	184	135	1			137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	183	1			143
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	208	184	1			167
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	195	255	1			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	184	1			108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	181	1			121

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-					5
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-					5
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-					5
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-					5
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-					5
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B				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

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1740	#	1395	-0-	-345	-0-	1395	2			N	-0-					158
03	1829	#	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			N	-0-					158
04	1650	#	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					158
05	1674	#	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			N	-0-					158
06	1470	#	1387	-0-	-83	-0-	1387	2			N	-0-					158
07	1519	#	1426	-0-	-93	-0-	1424	2	2	9	N	2					160

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

02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	191	1	4274	3	N	-0-					72
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	215	1	5005	3	N	-0-					72
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	185	1	4536	3	N	3	60	1			15
							3	9									
05	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	186	1	4471	3	N	7					22
							8	9									
06	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	179	1	4476	3	N	8					30
							9	9									
07	4836	X	4187	-0-	-649	-0-	171	1	4013	3	N	3					33
							3	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	320	1	2270	3	N	-0-					38
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	314	1	2330	3	N	-0-					38
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	305	1	2269	3	N	-0-					38
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	320	1	2320	3	N	-0-					38
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	322	1	2180	3	N	-0-					38
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	359	1	2581	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

02	725	N	460	-0-	-265	-0-	18	1	440	3	N	2					37
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	1230	N	215	-0-	-1015	-0-	8	1	207	3	N	-0-					37
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	1					38
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					38
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

02	T. A.		2192	-0-	2192	6411	493	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1755	-0-	1755	8166	353	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1981	-0-	-1019	7147	429	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1927	-0-	-1173	5974	447	1	1480	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1869	-0-	-1131	4843	438	1	1431	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1985	-0-	-1115	3728	460	1	1525	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

02	2030	N	1891	-0-	-139	-0-	234	1	1657	3	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	217	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1686	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	220	1	1490	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	206	1	1485	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	151	-0-	151	151	49	1	102	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	574	-0-	574	725	146	1	428	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	901	-0-	901	1626	227	1	674	3	N	-0-					-0-
*07	2500	X	874	-0-	-1626	-0-	225	1	649	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	611	3	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	22	1	567	3	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

02	435	N	362	-0-	-73	-0-	15	1	347	3	N	-0-					72
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					72
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					72
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	N	-0-					72
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					72
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	N	-0-					72

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

02	6148	X	6044	-0-	-104	-0-	258	1	5773	3	N	12					72
							13	9									
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	289	1	6714	3	N	8					80
							9	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	267	1	6525	3	N	5					85
							6	9									
05	6727	X	6610	-0-	-117	-0-	264	1	6343	3	N	3					88
							3	9									
06	6510	X	6423	-0-	-87	-0-	247	1	6166	3	N	9					97
							10	9									
07	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	260	1	6107	3	N	11					108
							12	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	N	-0-					8
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	N	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	22	1	562	3	N	-0-					8
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	N	-0-					8
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	19	1	497	3	N	-0-					8
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	6	1	147	3	N	-0-					8

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
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	3	N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	71	1	1842	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	71	1	1724	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2707	-0-	-164	-0-	105	1	2602	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	111	1	2859	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	89	1	2164	3	N	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	109	1	2639	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	105	1	2631	3	N	1					1
							1	9									
*07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	3	N	-0-					1

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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-					-0-
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	44	1	1085	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	3	N	-0-					34
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	3	N	-0-					34
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	47	1	1200	3	N	-0-					34
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	3	N	-0-					34
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	N	-0-					34
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	49	1	1207	3	N	-0-					34

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
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	30	1	689	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	24	1	612	3	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	N	-0-					-0-
07	651	N	411	-0-	-240	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	-0-					50
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	N	-0-					50
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	31	1	791	3	N	-0-					50
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	N	-0-					50
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	27	1	700	3	N	-0-					50
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	N	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					60
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	138	3	N	-0-					60
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					60
06	330	N	158	-0-	-172	-0-	6	1	152	3	N	-0-					60
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	N	-0-					60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1123	3	N	-0-					14
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	3	N	-0-					14
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	N	-0-					14
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	N	-0-					14
06	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	43	1	1121	3	N	-0-					14
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	49	1	1201	3	N	-0-					14

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	520	1	1723	3	N	13					165
							14	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	608	1	2060	3	N	5					170
							6	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	576	1	1876	3	N	2					172
							2	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	515	1	1695	3	N	5	78	1			99
							6	9									
06	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	577	1	1998	3	N	3					102
							3	9									
07	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	510	1	1936	3	N	3					105
							3	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	711	1	5114	3	N	-0-					92
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	744	1	5330	3	N	-0-					92
04	6300	X	5130	-0-	-1170	-0-	711	1	4417	3	N	2	2	8			92
							2	9									
05	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	672	1	4828	3	N	-0-					92
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	750	1	5401	3	N	5					97
							6	9									
07	6231	X	5162	-0-	-1069	-0-	725	1	4436	3	N	1	1	8			97
							1	9									

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
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	489	1	3006	3	N	8					106
							9	9									
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	525	1	3349	3	N	5					111
							6	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	506	1	3027	3	N	-0-					111
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	474	1	2948	3	N	6	101	1			16
							7	9									
*06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	602	1	3415	3	N	1					17
							1	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	495	1	3062	3	N	-0-					17

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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	299	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	382	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	446	1	1615	3	N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	467	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	430	1	1405	3	N	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	447	1	1483	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	125	1	3084	3	N	-0-					23
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	3	N	-0-					23
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	3	N	1					24
							1	9									
05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	131	1	3047	3	N	-0-					24
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	122	1	2928	3	N	-0-					24
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	142	1	3158	3	N	-0-					24

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					68
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	N	-0-					68
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					68
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	N	-0-					68
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	19	1	493	3	N	-0-					68
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	20	1	491	3	N	3	49	1			22
							3	9									

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	2					42
							2	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	-0-					42
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	53	1	190	3	N	-0-					42
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	N	-0-					42
06	600	N	222	-0-	-378	-0-	52	1	170	3	N	-0-					42
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	50	1	164	3	N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

02	319	N	293	-0-	-26	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	261	#	85	-0-	-176	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
03	155	#	44	-0-	-111	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	#	36	-0-	-88	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16														

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	204	2	19	9	N	17					104
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	83	1	64	2	N	33					137
							36	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	Y	30					167
							33	9									
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	Y	17					184
							19	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	92	1	113	2	Y	33					217
							36	9									
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	167	1	120	2	Y	48					265
							53	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	736	-0-	-134	-0-	734	2	2	9	N	2					198
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	803	1	620	2	N	38	196	1			40
							42	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	541	1	535	2	Y	22					62
							24	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	583	2	Y	15					77
							17	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	534	1	654	2	Y	50					127
							55	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	602	1	432	2	Y	43					170
							47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	N	-0-					32
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					32
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					32
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					32
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	55	1	39	2	Y	-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
02	1624	#	-0-	-0-	-1624	-0-					N	207	377	1			9
03	1736	#	1304	-0-	-432	-0-	587	1	453	2	N	240	190	1			59
							264	9									
04	1680	#	1365	-0-	-315	-0-	571	1	564	2	Y	209	191	1			77
							230	9									
05	1643	#	1450	-0-	-193	-0-	547	1	651	2	Y	229	192	1			114
							252	9									
06	1590	#	1381	-0-	-209	-0-	520	1	637	2	Y	204	191	1			127
							224	9									
*07	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	786	1	564	2	Y	129	190	1			66
							142	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	65					217
03	1829	#	1650	-0-	-179	-0-	905	1	699	2	N	42	193	1			66
							46	9									
04	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	887	1	877	2	Y	40					106
							44	9									
05	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	850	1	1014	2	Y	52					158
							57	9									
06	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	828	1	1013	2	Y	50					208
							55	9									
*07	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1067	1	767	2	Y	53	186	1			75
							58	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	5					22
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					22
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					24
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					25

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1572																	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572				N	-0-					-0-
04	1572	N	-0-	-0-	-1572	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-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

02	1624		-0-	-0-	-1624	B	14455				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14455																	
03	1209		-0-	-0-	-1209	B	13246				N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	10246				N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	7146				N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	4146				N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	1046				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146	X	2008	-0-	-138	-0-	271	1	1737	2	Y	-0-					30
03	2294	X	2183	-0-	-111	-0-	282	1	1901	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	290	1	1899	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3865	304	1	1372	2	Y	-0-					30
06	1200	N	2176	-0-	976	4841	287	1	1889	2	Y	-0-					30
*07	3100	N	2196	-0-	-904	3937	286	1	1910	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					9
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		7	-0-	7	22	1	1	6	2	Y	-0-					9
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3335		2843	-0-	-492	-0-	383	1	2460	2	Y	-0-					42
03	3379	#	3027	-0-	-352	-0-	391	1	2636	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	381	1	2495	2	Y	-0-					42
05	DLQ G-10		2108	-0-	2108	4984	383	1	1725	2	Y	-0-					42
06	2946		2946	-0-	-0-	4984	389	1	2557	2	Y	-0-					42
*07	3172		3172	-0-	-0-	4984	413	1	2759	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	123	-0-	-399	-0-	50	1	73	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	660	-0-	-500	-0-	437	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	468	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	452	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	468	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1149	1	2927	2	N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1248	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1172	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1092	1	2692	2	N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	957	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1018	-0-	-1273	-0-	287	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	869	-0-	-929	-0-	235	1	634	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	300	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	216	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	186	-0-	-133	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	#	4336	-0-	-14	-0-	488 165	1 9	3683	3	N	150	194	1			153
03	4650	#	4417	-0-	-233	-0-	522 190	1 9	3705	3	N	173	189	1			137
04	4230	#	4225	-0-	-5	-0-	511 178	1 9	3536	3	N	162	189	1			110
05	4650	#	4313	-0-	-337	-0-	528 194	1 9	3591	3	N	176	188	1			98
06	4500	#	4169	-0-	-331	-0-	511 175	1 9	3483	3	N	159	189	1			68
07	4650	#	4485	-0-	-165	-0-	528 178	1 9	3779	3	N	162	188	1			42

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
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONCEPTION (TINNEY) //CONT.// 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-						-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-						-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-						-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-						-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-						-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	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

02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	5470	2	1163	9	N	1057	885	1				689
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1880	2	663	9	N	603	671	1				621
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	4784	2	1454	9	N	1322	1395	1				548
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	5437	2	1652	9	N	1502	1571	1				479
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	5615	2	993	9	N	903	928	1				454
*07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	5376	2	1190	9	N	1082	870	1				666

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

02	435	N	393	-0-	-42	-0-	79	1	314	2	Y	-0-						-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	95	1	340	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500	500	111	1	389	2	Y	-0-						-0-
05	1032	N	532	-0-	-500	-0-	121	1	411	2	Y	-0-						-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	108	1	395	2	Y	-0-						-0-
*07	3100	N	5593	-0-	2493	2493	900	1	4685	2	Y	7	6	1				1
							8	9										

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

02	1160	N	1050	-0-	-110	-0-	212	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	252	1	906	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	283	1	989	2	Y	73	61	1			12
							80	9									
05	2326	N	974	-0-	-1352	-0-	213	1	726	2	Y	32	37	1			7
							35	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	247	1	905	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	1395	N	606	-0-	-789	-0-	95	1	492	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

02	870	N	656	-0-	-214	-0-	132	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	157	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		710	-0-	710	710	158	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	609	-0-	-710	-0-	138	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	182	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	113	1	587	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	669	1	2646	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	797	1	2863	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	698	1	2438	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	6001	X	2857	-0-	-3144	-0-	649	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	536	1	2793	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	78	-0-	-9	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	24	24	1			8
							26	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	79	1	1982	2	N	20	23	1			5
							22	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	2	N	20	24	1			1
							22	9									
05	3100	N	3420	-0-	320	320	130	1	3272	2	N	16	11	1			6
							18	9									
06	1980	N	1597	-0-	-383	-0-	64	1	1522	2	N	10	6	1			10
							11	9									
07	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	70	1	1767	2	N	29	30	1			9
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	132	1	3403	2	N	45	46	1			14
							50	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	37	42	1			9
							41	9									
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	122	1	3232	2	N	35	42	1			2
							39	9									
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	272	1	6837	2	N	33	23	1			12
							36	9									
06	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	129	1	3076	2	N	20	12	1			20
							22	9									
07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	130	1	3273	2	N	17	32	1			5
							19	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	X	369	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	4	5	1			1
							4	9									
03	372	X	347	-0-	-25	-0-	13	1	330	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	5	1	120	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	390	X	336	-0-	-54	-0-	13	1	321	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	403	X	327	-0-	-76	-0-	12	1	312	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	N	16	15	1			5
							18	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	51	1	1284	2	N	13	15	1			3
							14	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1128	2	N	13	15	1			1
							14	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2101	2	N	9	7	1			3
							10	9									
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	46	1	1108	2	N	10	3	1			10
							11	9									
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	46	1	1143	2	N	6	14	1			2
							7	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17 33	1 9	275	3	Y	30	33	1			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13 33	1 9	204	3	Y	30	28	1			3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	140	3	Y	6	7	1			2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40 231	1 9	643	3	Y	210	233	1			100
03	930	N	316	-0-	-614	-0-	9 161	1 9	146	3	Y	146	170	1			76
04	900	N	505	-0-	-395	-0-	17 204	1 9	284	3	Y	185	191	1			70
05	930	N	622	-0-	-308	-0-	18 318	1 9	286	3	Y	289	262	1			97
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36 339	1 9	582	3	Y	308	315	1			90
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	16 135	1 9	290	3	Y	123	131	1			82

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	461	1	7339	3	Y	318	271	1			191
							350	9									
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	508	1	7827	3	Y	276	381	1			86
							304	9									
04	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	691	1	11451	3	Y	316	350	1			52
							348	9									
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	775	1	12386	3	Y	293	231	1			114
							322	9									
06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	756	1	12288	3	Y	300	279	1			135
							330	9									
*07	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	699	1	12326	3	Y	277	328	1			84
							305	9									

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
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	Y	15	17	1			42
							17	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	62	1	952	3	Y	29	33	1			38
							32	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	919	3	Y	34	35	1			37
							37	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	Y	25	42	1			20
							28	9									
06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	52	1	847	3	Y	19	28	1			11
							21	9									
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	47	1	826	3	Y	15	18	1			8
							17	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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	9	10	1			29
							10	9									
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	28	1	393	3	Y	23	26	1			26
							25	9									
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	29	1	457	3	Y	27	28	1			25
							30	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	Y	33	42	1			16
							36	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	751	3	Y	32	35	1			13
							35	9									
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	30	25	1			18
							33	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
02	15950	#	13329	-0-	-2621	-0-	755	1	12029	3	Y	495	509	1			293
							545	9									
03	16771	#	10511	-0-	-6260	-0-	617	1	9506	3	Y	353	365	1			281
							388	9									
04	15180	#	14592	-0-	-588	-0-	799	1	13247	3	Y	496	614	1			163
							546	9									
05	15655	#	14045	-0-	-1610	-0-	804	1	12841	3	Y	364	371	1			156
							400	9									
06	14340	#	12029	-0-	-2311	-0-	677	1	11003	3	Y	317	352	1			121
							349	9									
07	15066	#	11171	-0-	-3895	-0-	577	1	10163	3	Y	392	362	1			151
							431	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
02	14853		14853	-0-	-0-	-0-	869	1	13853	3	Y	119	122	1			84
							131	9									
03	15190		11416	-0-	-3774	-0-	689	1	10616	3	Y	101	104	1			81
							111	9									
04	14700		14094	-0-	-606	-0-	795	1	13182	3	Y	106	132	1			55
							117	9									
05	15190		13693	-0-	-1497	-0-	797	1	12728	3	Y	153	146	1			62
							168	9									
06	14700		11083	-0-	-3617	-0-	635	1	10315	3	Y	121	139	1			44
							133	9									
07	15190		12338	-0-	-2852	-0-	654	1	11530	3	Y	140	130	1			54
							154	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	694	1	11056	3	Y	302	311	1			123
							332	9									
03	12400	X	11006	-0-	-1394	-0-	653	1	10060	3	Y	266	275	1			114
							293	9									
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	687	1	11391	3	Y	284	351	1			47
							312	9									
05	12400	X	12212	-0-	-188	-0-	704	1	11241	3	Y	243	211	1			79
							267	9									
06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	698	1	11339	3	Y	236	242	1			73
							260	9									
07	12400	X	11830	-0-	-570	-0-	620	1	10934	3	Y	251	232	1			92
							276	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	302		302	-0-	-0-	-0-	39 32	1 9	231	2	Y	29	29	1			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	N	31					185
							34	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	N	14					199
							15	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	179	1			63
							47	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1604	2	N	54					117
							59	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	N	33					150
							36	9									
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	91	1	855	2	N	-0-					150

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8613	X	7778	-0-	-835	-0-	1266	1	6053	2	Y	417	346	1			215
							459	9									
03	9207	X	8296	-0-	-911	-0-	1085	1	6748	2	Y	421	507	1			129
							463	9									
04	8910	X	6826	-0-	-2084	-0-	1166	1	5308	2	Y	320	327	1			122
							352	9									
05	9207	X	8580	-0-	-627	-0-	1253	1	6969	2	Y	325	152	1			295
							358	9									
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	1239	1	7100	2	Y	338	336	1			297
							372	9									
*07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1280	1	7620	2	Y	357	498	1			156
							393	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

02	14B2 EXT		20794	-0-	20794	110216	19904	2	890	9	Y	809	890	1			248
03	130267	X	20051	-0-	-110216	-0-	19229	2	822	9	Y	747	912	1			83
04	31200	X	18761	-0-	-12439	-0-	18047	2	714	9	Y	649	550	1			182
05	29667	X	16958	-0-	-12709	-0-	16273	2	685	9	Y	623	703	1			102
06	20730	X	14998	-0-	-5732	-0-	14408	2	590	9	Y	536	528	1			110
07	21421	X	14342	-0-	-7079	-0-	13780	2	562	9	Y	511	518	1			103

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

02	1740	X	564	-0-	-1176	-0-	97	1	465	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	372	1	2315	2	Y	42	30	1			13
							46	9									
04	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	244	1	1111	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
05	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	204	1	1132	2	Y	24	14	1			22
							26	9									
06	2640	X	1180	-0-	-1460	-0-	171	1	978	2	Y	28	25	1			25
							31	9									
07	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	177	1	1055	2	Y	26	40	1			11
							29	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	439	1	2339	2	N	316	193	1	4	8	174
							348	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	480	1	2437	2	N	118	183	1			109
							130	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	459	1	2248	2	N	105					214
							116	9									
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	481	1	2388	2	N	174	104	1	6	8	278
							191	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	470	1	2151	2	N	48	186	1			140
							53	9									
*07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	485	1	2122	2	N	77					217
							85	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	759	2	185	9	N	168					195
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1170	2	43	9	N	39	187	1			47
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	951	2	173	9	N	157					204
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	496	2	145	9	N	132	184	1			152
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	352	2	124	9	N	113	181	1			84
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	458	2	36	9	N	33					117

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363		-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457		-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410		-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	130 32	1 9	1077	2	Y	29					79
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1298	2	Y	20					99
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	1197	2	Y	25					124
05	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	103 40	1 9	1076	2	Y	36					160
06	1410	#	1177	-0-	-233	-0-	87 76	1 9	1014	2	Y	69	177	1			52
07	1457	#	989	-0-	-468	-0-	93 24	1 9	872	2	Y	22					74

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	58	N	29	-0-	-29 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

02	28507	X	26537	-0-	-1970 B	-0-	954	1	25193	2	Y	301	301	1			-0-
							59	4	331	9							
03	31754	X	31754	-0-	-0- B	-0-	1880	1	29503	2	Y	316	316	1			-0-
							23	4	348	9							
04	35739	X	35739	-0-	-0- B	-0-	2285	1	33033	2	Y	302	302	1			-0-
							89	4	332	9							
05	36163	X	36163	-0-	-0- B	-0-	2476	1	33168	2	Y	319	319	1			-0-
							168	4	351	9							
*06	33786	X	33786	-0-	-0- B	-0-	2221	1	31157	2	Y	267	267	1			-0-
							114	4	294	9							
07	31744	X	NO RPT	-0-	-31744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

02	8834		8834	-0-	-0-	-0-	598	1	7679	3	Y	506	356	1			415
							557	9									
03	9887		9887	-0-	-0-	-0-	544	1	8768	3	Y	523	717	1			221
							575	9									
04	9033		9033	-0-	-0-	-0-	544	1	7944	3	Y	495	361	1			355
							545	9									
05	9635		9635	-0-	-0-	-0-	552	1	8552	3	Y	483	709	1			129
							531	9									
06	9270		9114	-0-	-156	-0-	527	1	8058	3	Y	481	355	1			255
							529	9									
07	9579		8933	-0-	-646	-0-	584	1	7846	3	Y	457	355	1			357
							503	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

02	8540	X	8540	-0-	-0- B	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	9018	X	9018	-0-	-0- B	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	9871	X	9871	-0-	-0- B	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8172	-0-	-198 B	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6887	-0-	-1213 B	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6104	-0-	-2266 B	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

02	4205	X	2584	-0-	-1621 B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2591	-0-	-1904 B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2464	-0-	-1676 B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2508	-0-	-1553 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1851	-0-	-2049 B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1881	-0-	-878 B	-0-	1881	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
02	4002	X	1817	-0-	-2185 B	-0-	137	1 3 9	1677	2	Y	3	3	1			-0-
03	3782	X	2035	-0-	-1747 B	-0-	165	1 4 9	1866	2	Y	4	4	1			-0-
04	3030	X	2068	-0-	-962 B	-0-	159	1 3 9	1906	2	Y	3	3	1			-0-
05	2418	X	2156	-0-	-262 B	-0-	202	1 3 9	1951	2	Y	3	3	1			-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	284	1 3 9	1887	2	Y	3	3	1			-0-
*07	2294	X	2294	-0-	-0- B	-0-	279	1 3 9	2012	2	Y	3	3	1			-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
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

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	750 50	1 9	1522	2	N	45	189	1			109
*12	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	753 52	1 9	1390	2	N	47					156
*01	2418	N	1811	-0-	-607	-0-	688 53	1 9	1070	2	N	48					204
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	685 50	1 9	1209	2	N	45					249
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	733 53	1 9	1396	2	N	48	192	1			105
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	749 51	1 9	1357	2	N	46					151
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	743 50	1 9	1512	2	N	45					196
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	728 41	1 9	1306	2	N	37					233
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	748 47	1 9	1472	2	N	43					276

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	170	1	9773	2	Y	137	183	1			109
							151	9									
*12	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	180	1	10329	2	Y	145	188	1			66
							160	9									
*01	10633	X	10365	-0-	-268	-0-	178	1	9981	2	Y	187	28	1			225
							206	9									
*02	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	177	1	10289	2	Y	140	191	1			174
							154	9									
*03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	189	1	10955	2	Y	150	196	1			128
							165	9									
*04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	191	1	10909	2	Y	138	190	1			76
							152	9									
*05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	193	1	10930	2	Y	144					220
							158	9									
*06	10500	X	9956	-0-	-544	-0-	170	1	9635	2	Y	137	193	1			164
							151	9									
07	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	181	1	10026	2	Y	126	183	1			107
							139	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	19	1	1093	2	Y	-0-					2
*12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	20	1	1148	2	Y	-0-					2
*01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-					2
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1138	2	Y	-0-					2
*04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	19	1	1066	2	Y	-0-					2
*05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	20	1	1106	2	Y	-0-					2
*06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	18	1	1037	2	Y	-0-					2
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	20	1	1123	2	Y	-0-					2

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 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
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	20	5	8			127
							22	9									
03	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	104	1	1022	3	N	24	6	8			145
							26	9									
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	146	1	1589	3	N	128	185	1	18	8	70
							141	9									
05	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	92	1	912	3	N	13					83
							14	9									
06	1200	X	519	-0-	-681	-0-	50	1	434	3	N	32	7	8			108
							35	9									
07	1953	X	714	-0-	-1239	-0-	73	1	634	3	N	6	1	8			113
							7	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					27
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	1					28
							1	9									
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	2					30
							2	9									
05	217	X	184	-0-	-33	-0-	17	1	167	3	N	-0-					30
06	240	X	209	-0-	-31	-0-	22	1	187	3	N	-0-					30
07	248	X	211	-0-	-37	-0-	22	1	189	3	N	-0-					30

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	84	5	8			95
							92	9									
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	252	1	2476	3	Y	79	121	1	2	8	51
							87	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	204	1	2233	3	Y	88	107	1			32
							97	9									
05	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	227	1	2248	3	Y	85	65	1	2	8	50
							94	9									
06	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	265	1	2270	3	Y	83					133
							91	9									
07	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	255	1	2222	3	Y	79	108	1			104
							87	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	3	Y	54	5	8			143
							59	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1618	3	Y	44	64	1	2	8	121
							48	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	128	1	1402	3	Y	59	72	1			108
							65	9									
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	139	1	1380	3	Y	47	117	1			38
							52	9									
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	176	1	1509	3	Y	56					94
							62	9									
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	170	1	1486	3	Y	53	71	1			76
							58	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
02	783	X	719	-0-	-64	-0-	69	1	644	3	N	5					193
							6	9									
03	806	X	542	-0-	-264	-0-	49	1	480	3	N	12	193	1			12
							13	9									
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	1					13
							1	9									
05	775	X	736	-0-	-39	-0-	68	1	668	3	N	-0-					13
06	750	X	610	-0-	-140	-0-	63	1	545	3	N	2					15
							2	9									
07	775	X	614	-0-	-161	-0-	63	1	551	3	N	-0-					15

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
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	70	1	608	2	N	5					44
							6	9									
03	434	X	420	-0-	-14	-0-	47	1	373	2	N	-0-					44
04	900	X	384	-0-	-516	-0-	40	1	344	2	N	-0-					44
05	930	X	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	2	N	-0-					44
06	900	X	6	-0-	-894	-0-	1	1	5	2	N	-0-					44
07	744	X	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					44

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
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-					59
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	3					62
							3	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	6					68
							7	9									
05	341	X	299	-0-	-42	-0-	32	1	266	2	N	1					69
							1	9									
06	720	X	317	-0-	-403	-0-	37	1	280	2	N	-0-					69
07	744	X	281	-0-	-463	-0-	34	1	247	2	N	-0-					69

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1113	-0-	-1004	-0-	113	1	989	2	N	10					117
							11	9									
03	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	164	1	1289	2	N	10					127
							11	9									
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	209	1	1824	2	N	11					138
							12	9									
05	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	179	1	1491	2	N	10					148
							11	9									
06	1770	X	1066	-0-	-704	-0-	124	1	931	2	N	10					158
							11	9									
*07	2108	X	1391	-0-	-717	-0-	169	1	1212	2	N	9					167
							10	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	407	1	3561	2	N	51					199
							56	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	51					250
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	404	1	3515	2	N	174	177	1			247
							191	9									
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	492	1	4098	2	N	47	178	1			116
							52	9									
06	4170	X	1173	-0-	-2997	-0-	133	1	1000	2	N	36					152
							40	9									
*07	4309	X	970	-0-	-3339	-0-	114	1	819	2	N	34					186
							37	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	957	-0-	-174	-0-	97	1	845	2	N	14					130
							15	9									
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	151	1	1191	2	N	17					147
							19	9									
04	1170	X	1054	-0-	-116	-0-	107	1	934	2	N	12					159
							13	9									
05	1209	X	983	-0-	-226	-0-	104	1	870	2	N	8					167
							9	9									
06	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	144	1	1079	2	N	9					176
							10	9									
07	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	139	1	998	2	N	6					182
							7	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	270	1	2360	2	N	70	179	1			179
							77	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	322	1	2536	2	N	67					246
							74	9									
04	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	253	1	2200	2	N	58	180	1			124
							64	9									
05	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	284	1	2367	2	N	69					193
							76	9									
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	344	1	2587	2	N	65					258
							72	9									
07	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	329	1	2361	2	N	34	181	1			111
							37	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					122
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					122
04	180	X	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	2	N	-0-					122
05	279	X	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	N	-0-					122
06	270	X	156	-0-	-114	-0-	18	1	138	2	N	-0-					122
07	279	X	165	-0-	-114	-0-	20	1	145	2	N	-0-					122

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	834	-0-	-1718	-0-	84	1	733	2	N	15	182	1			61
							17	9									
03	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	273	1	2149	2	N	5					66
							6	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	214	1	1864	2	N	8					74
							9	9									
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1746	2	N	8					82
							9	9									
06	2340	X	2051	-0-	-289	-0-	238	1	1791	2	N	20					102
							22	9									
07	2418	X	2180	-0-	-238	-0-	264	1	1892	2	N	22					124
							24	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	239	1	2088	2	N	85					301
							94	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	301	1	2372	2	N	103					404
							113	9									
04	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	222	1	1936	2	N	-0-					404
05	2697	X	2179	-0-	-518	-0-	227	1	1894	2	N	53	177	1			280
							58	9									
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	258	1	1942	2	N	54					334
							59	9									
*07	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	275	1	1972	2	N	72	178	1			228
							79	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	19	1	162	2	N	-0-					88
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	16					104
							18	9									
04	480	N	249	-0-	-231	-0-	25	1	218	2	N	5					109
							6	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	6					115
							7	9									
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	8					123
							9	9									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	N	9					132
							10	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	207	1	415	2	N	-0-					270
							15	9										
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	246	1	440	2	N	14					284
							15	9										
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	209	1	418	2	N	41	179	1			146
							45	9										
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	237	1	469	2	N	14					160
							15	9										
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	208	1	316	2	N	15					175
							17	9										
07	682	N	407	-0-	-275	-0-	154	1	232	2	N	19					194
							21	9										

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	222	1	1941	2	N	37					200
							41	9										
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	317	1	2498	2	N	34	180	1			54
							37	9										
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	261	1	2270	2	N	29					83
							32	9										
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	32					115
							35	9										
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	315	1	2371	2	N	35					150
							39	9										
*07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	318	1	2283	2	N	25					175
							28	9										

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

02	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	331	1	2894	2	N	64					192
							70	9										
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	441	1	3473	2	N	60	179	1			73
							66	9										
04	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	348	1	3031	2	N	45					118
							50	9										
05	DLQ	G-10	3377	-0-	3377	6806	355	1	2959	2	N	57					175
							63	9										
06	10478	X	3672	-0-	-6806	-0-	423	1	3180	2	N	63					238
							69	9										
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	447	1	3208	2	N	43	176	1			105
							47	9										

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

02	1363	N	1044	-0-	-319	-0-	345	1	690	2	N	8					176
							9	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	446	1	798	2	N	33					209
							36	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	812	2	N	21	176	1			54
							23	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	454	1	900	2	N	22					76
							24	9									
06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	398	1	607	2	N	26					102
							29	9									
*07	1271	N	831	-0-	-440	-0-	329	1	495	2	N	6					108
							7	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	2	N	-0-					20
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	9					29
							10	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	177	1	2115	2	N	12	2	8			39
							13	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	167	1	2000	2	N	10	1	8			48
							11	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1545	2	N	3					51
							3	9									
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1728	2	N	4					55
							4	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	2	-0-	-1216	-0-	2	2			N	-0-					93
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					93
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	248	1	1255	2	N	5					183
							6	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	230	1	1243	2	N	5					188
							6	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1228	2	N	-0-					188
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	236	1	1260	2	N	-0-					188
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	226	1	1228	2	N	-0-					188
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	246	1	1153	2	N	-0-					188

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

02	49068	X	28730	-0-	-20338	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	40734	-0-	-6324	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	31454	-0-	-10696	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
05	43555	X	34020	-0-	-9535	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
06	42120	X	32583	-0-	-9537	-0-	32583	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	29257	-0-	-11477	-0-	29257	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

02	1740	X	1372	-0-	-368	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3374	-0-	374	705	3374	2			N	-0-					-0-
*07	2421	N	1716	-0-	-705	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	19082	X	10510	-0-	-8572	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15186	-0-	-1616	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	6719	-0-	-9241	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	26164	X	26164	-0-	-0-	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
*07	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20271	X	8618	-0-	-11653	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	8983	-0-	-10578	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	6095	-0-	-7195	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	5959	-0-	-6131	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	3688	-0-	-8012	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	4748	-0-	-4459	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

02	1682	N	1035	-0-	-647	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	827	-0-	-763	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

02	16530	X	12848	-0-	-3682	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14652	-0-	-2148	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
05	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16532	-0-	-268	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
*07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

02	8062	X	6195	-0-	-1867	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5719	-0-	-2141	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5857	-0-	-1738	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5711	-0-	-2149	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6279	-0-	-1843	-0-	6279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	377	X	329	-0-	-48	-0-	54	1	275	2	N	-0-					-0-
03	403	X	294	-0-	-109	-0-	46	1	248	2	N	-0-					-0-
04	390	X	279	-0-	-111	-0-	49	1	230	2	N	-0-					-0-
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	54	1	290	2	N	-0-					-0-
06	390	X	348	-0-	-42	-0-	54	1	294	2	N	-0-					-0-
*07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	65	1	302	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	341	1	1727	2	N	2					113
							2	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	703	1	3792	2	N	10					123
							11	9									
04	3000	N	3209	-0-	209	209	565	1	2644	2	N	-0-					123
05	3100	N	4418	-0-	1318	1527	696	1	3722	2	N	-0-					123
06	5726	X	4199	-0-	-1527	-0-	652	1	3547	2	N	-0-					123
*07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	700	1	3275	2	N	-0-					123

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771	1	3910	2	N	19	159	1			21
							21	9									
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	767	1	4139	2	N	20					41
							22	9									
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	794	1	3715	2	N	23					64
							25	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	685	1	3665	2	N	25					89
							28	9									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	707	1	3849	2	N	24					113
							26	9									
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	737	1	3448	2	N	15					128
							17	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	310 158	1 9	4339	2	N	144					195
03	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	332 141	1 9	4312	2	N	128	180	1			143
04	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	294 73	1 9	3228	2	N	66	172	1	3	8	34
05	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	394 184	1 9	4430	2	N	167					201
06	4980	X	3623	-0-	-1357	-0-	297 118	1 9	3208	2	N	107	170	1			138
07	5146	X	3172	-0-	-1974	-0-	251 72	1 9	2849	2	N	65	180	1			23

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4090	-0-	-115	-0-	270	1	3777	2	N	39	177	1			28
							43	9									
03	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	288	1	3739	2	N	29					57
							32	9									
04	4350	X	3212	-0-	-1138	-0-	266	1	2928	2	N	16					73
							18	9									
05	4495	X	2853	-0-	-1642	-0-	226	1	2549	2	N	71	1	8			143
							78	9									
06	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	283	1	3062	2	N	9					152
							10	9									
07	4371	X	3091	-0-	-1280	-0-	249	1	2833	2	N	8					160
							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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	264	1	1337	2	N	-0-					2
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	256	1	1382	2	N	-0-					2
04	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	281	1	1317	2	N	-0-					2
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	256	1	1368	2	N	-0-					2
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	239	1	1300	2	N	-0-					2
*07	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	263	1	1228	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST //CONT.// 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. //CONT.// 273986
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

02	9939	9939	-0-	-0-	-0-	733	1	9206	2	N	-0-					-0-
03	9234	9234	-0-	-0-	-0-	739	1	8495	2	N	-0-					-0-
04	12199	12199	-0-	-0-	-0-	751	1	11448	2	N	-0-					-0-
05	10540	9647	-0-	-893	-0-	775	1	8872	2	N	-0-					-0-
06	10200	10050	-0-	-150	-0-	814	1	9236	2	N	-0-					-0-
*07	10793	10793	-0-	-0-	-0-	759	1	10034	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	466	-0-	466	468	125	1	341	2	Y	-0-					2
06	580 R	112	-0-	-468	-0-	22	1	90	2	Y	-0-					2
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	Y	-0-					2

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014 - W/O TO 04-266522

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	50	X	22	-0-	-28	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					88
06	T. A.		103	-0-	103	103	20	1	83	2	Y	-0-					88
07	T. A.		106	-0-	106	209	34	1	72	2	Y	-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
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					172
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	41	-0-	-481	-0-	41	2			N	-0-					45
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	N	-0-					45
04	DLQ G-10		119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					45
05	DLQ G-10		335	-0-	335	454	90	1	245	2	Y	-0-					45
06	713	N	259	-0-	-454	-0-	51	1	208	2	Y	-0-					45
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	66	1	138	2	Y	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					41
04	14B2 EXT		98	-0-	98	129	7	1	91	2	Y	-0-					41
05	156	R	27	-0-	-129	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					41
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					41
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	22	1	47	2	Y	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					169
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	7					176
							8	9									
04	DLQ G-10		413	-0-	413	413	30	1	377	2	Y	5					181
							6	9									
05	DLQ G-10		244	-0-	244	657	65	1	177	2	Y	2					183
							2	9									
06	800	N	609	-0-	-191	466	120	1	489	2	Y	-0-					183
*07	926	N	460	-0-	-466	-0-	148	1	312	2	Y	-0-					183

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	1380	2	11	9	N	10					137
03	1736	X	1352	-0-	-384	-0-	122	1	1211	2	N	17					154
							19	9									
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	99	1	1229	2	Y	25					179
							28	9									
05	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	367	1	1002	2	Y	13					192
							14	9									
06	1650	X	1310	-0-	-340	-0-	256	1	1046	2	Y	7					199
							8	9									
07	1488	X	1459	-0-	-29	-0-	466	1	985	2	Y	7					206
							8	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	183	1			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	184	1			133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	182	1			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	342	1			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	175	1			147

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4872	#	340	-0-	-4532	-0-	19	1	321	2	N	-0-					20
03	5208	#	154	-0-	-5054	-0-	8	1	146	2	N	-0-					20
04	414		414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					20
05	4123		4123	-0-	-0-	-0-	461	1	3648	2	N	13					33
							14	9									
06	2737		2737	-0-	-0-	-0-	371	1	2356	2	N	9					42
							10	9									
*07	1329		1329	-0-	-0-	-0-	211	1	1085	2	N	30					72
							33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2387	-0-	-426	-0-	2370	2	17	9	Y	15	45	1			22
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2601	2	4	9	Y	4					26
04	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	1893	2	8	9	Y	7					33
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			Y	-0-					33
06	2520	N	1837	-0-	-683	-0-	1837	2			Y	-0-					33
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					33

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	4701	-0-	-1186	-0-	4671	2	30	9	Y	27	108	1			39
03	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5252	2	8	9	Y	7					46
04	6480	X	4603	-0-	-1877	-0-	4588	2	15	9	Y	14					60
05	6696	X	4934	-0-	-1762	-0-	4934	2			Y	-0-					60
06	6480	X	3503	-0-	-2977	-0-	3503	2			Y	-0-					60
07	5270	X	4193	-0-	-1077	-0-	4192	2	1	9	Y	1					61

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12325	X	8200	-0-	-4125 B	-0-	540	1	7647	2	N	12					187
							13	9									
03	12586	X	8332	-0-	-4254 B	-0-	540	1	7767	2	N	23					210
							25	9									
04	9810	X	7407	-0-	-2403 B	-0-	540	1	6866	2	N	1	178	1			33
							1	9									
05	10137	X	7315	-0-	-2822 B	-0-	540	1	6756	2	N	17					50
							19	9									
06	9300	X	6202	-0-	-3098 B	-0-	6185	2	17	9	N	15					65
07	8773	X	6097	-0-	-2676 B	-0-	6088	2	9	9	N	8					73

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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

02	19604 X	17805	-0-	-1799	-0-	17776	2	29	9	Y	26						26
03	19964 X	18341	-0-	-1623	-0-	18295	2	46	9	Y	42	51	1				17
04	19260 X	17487	-0-	-1773	-0-	17486	2	1	9	Y	1						18
05	19468 X	17621	-0-	-1847	-0-	17591	2	30	9	Y	27						45
06	18660 X	16465	-0-	-2195	-0-	16459	2	6	9	Y	5						50
07	19034 X	16713	-0-	-2321	-0-	16703	2	10	9	Y	9	32	1				27

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9235	2	12	9	Y	11						78
03	7223 X	4750	-0-	-2473	-0-	4741	2	9	9	Y	8						86
04	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8181	2	19	9	Y	17						103
05	7347 X	2554	-0-	-4793	-0-	2550	2	4	9	Y	4						107
06	7110 X	4388	-0-	-2722	-0-	4380	2	8	9	Y	7						114
07	7347 X	5521	-0-	-1826	-0-	5517	2	4	9	Y	4	53	1				65

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
02	2146	N	1734	-0-	-412	-0-	1733	2	1	9	Y	1					21
03	2976	N	1875	-0-	-1101	-0-	1873	2	2	9	Y	2					23
04	2220	N	1491	-0-	-729	-0-	1483	2	8	9	Y	7					30
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	Y	8					38
06	1800	N	1369	-0-	-431	-0-	1363	2	6	9	Y	5					43
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	Y	3	16	1			30

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

02	9338	X	8034	-0-	-1304	-0-	8024	2	10	9	Y	9					111
03	9610	X	6915	-0-	-2695	-0-	6902	2	13	9	Y	12					123
04	9000	X	3631	-0-	-5369	-0-	3625	2	6	9	Y	5					128
05	8649	X	4992	-0-	-3657	-0-	4986	2	6	9	Y	5					133
06	8310	X	3220	-0-	-5090	-0-	3217	2	3	9	Y	3					136
07	8587	X	3144	-0-	-5443	-0-	3143	2	1	9	Y	1	61	1			76

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

02	3828	X	3733	-0-	-95	-0-	3729	2	4	9	Y	4					53
03	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	3480	2	7	9	Y	6					59
04	4350	X	2225	-0-	-2125	-0-	2218	2	7	9	Y	6					65
05	4495	X	2699	-0-	-1796	-0-	2692	2	7	9	Y	6					71
06	4050	X	1814	-0-	-2236	-0-	1810	2	4	9	Y	4					75
07	3999	X	2401	-0-	-1598	-0-	2399	2	2	9	Y	2	39	1			38

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561 N	-0-	-0-	-561	-0-			Y	2	28	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - P/A 02/12/16

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
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - P/A 02/04/16																
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139																	
02	4556	X	-0-	-0-	-4556	-0-					Y	7	89	1			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - P/A 02/18/16																
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390																	
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - P/A 02/09/16																
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910																	
02	2064	N	-0-	-0-	-2064	-0-					Y	5	44	1			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - P/A 02/25/16																
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014																	
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	694	-0-	-416	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	170	-0-	-543	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543																	
02	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23545	2	143	9	Y	130	113	1			128
03	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23254	2	111	9	Y	101	110	1			119
04	28980	X	21915	-0-	-7065	-0-	21807	2	108	9	Y	98	116	1			101
05	29946	X	23407	-0-	-6539	-0-	23331	2	76	9	Y	69	127	1			43
06	26310	X	21114	-0-	-5196	-0-	21042	2	72	9	Y	65					108
07	25327	X	18518	-0-	-6809	-0-	18485	2	33	9	Y	30	80	1			58

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656						Y	NO RPT					29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656						Y	NO RPT					29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656						Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13659	X	-0-	-0-	-13659	-0-					N	-0-					-0-
03	14601	X	-0-	-0-	-14601	-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-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-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-

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
02	5278	X	3638	-0-	-1640	-0-	291	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4115	-0-	4115	4115	393	1	3722	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5115	-0-	5115	9230	644	1	4471	2	Y	-0-					-0-
06	13945	X	4715	-0-	-9230	-0-	538	1	4177	2	Y	-0-					-0-
*07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	399	1	3982	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	9	2	N	1					1
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	1473	1	16919	2	Y	-0-					-0-
03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1836	1	17820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	18118	-0-	18118	18118	1730	1	16388	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	19516	-0-	19516	37634	2456	1	17060	2	Y	-0-					-0-
06	55938 X	18304	-0-	-37634	-0-	2087	1	16217	2	Y	-0-					-0-
*07	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1525	1	15216	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					3
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	1318	-0-	1318	1318	126	1	1192	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	1865	-0-	1865	3183	235	1	1630	2	Y	-0-					3
06	700 N	1712	-0-	1012	4195	195	1	1517	2	Y	-0-					3
*07	3100 N	1355	-0-	-1745	2450	123	1	1232	2	Y	-0-					3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-			-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	36	1	340	2	N	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	81	1	559	2	N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	486	2	N	-0-			-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

02	13543	X	-0-	-0-	-13543	-0-					N	-0-			-0-
03	9579	X	4	-0-	-9575	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
06	2463	X	2454	-0-	-9	-0-	280	1	2174	2	N	-0-			-0-
*07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	1851	1	18476	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

02	24099	X	22348	-0-	-1751	-0-	1790	1	20558	2	N	-0-			3
03	25761	X	24063	-0-	-1698	-0-	2247	1	21816	2	N	-0-			3
04	DLQ G-10		23230	-0-	23230	23230	2218	1	21012	2	N	-0-			3
05	DLQ G-10		25203	-0-	25203	48433	3172	1	22031	2	N	-0-			3
06	72142	X	23709	-0-	-48433	-0-	2703	1	21006	2	N	-0-			3
*07	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	1998	1	19942	2	N	-0-			3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

02	5736	X	3943	-0-	-1793	-0-	316	1	3627	2	N	-0-			-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	355	1	3446	2	N	-0-			-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	272	1	2580	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	702	1	4878	2	N	-0-			-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	648	1	5039	2	N	-0-			-0-
*07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	495	1	4943	2	N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	781	1	8973	2	N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	96	1	928	2	N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	415	1	3932	2	N	-0-					-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	590	1	4585	2	N	-0-					-0-
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	442	1	4411	2	N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24737	X	23565	-0-	-1172	-0-	1888	1	21677	2	N	-0-					1
03	26443	X	19243	-0-	-7200	-0-	1797	1	17446	2	N	-0-					1
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-					1
05	DLQ G-10		34	-0-	34	59	4	1	30	2	N	-0-					1
06	71	X	12	-0-	-59	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
*07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	134	1	1342	2	N	-0-					1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
03	558	N	310	-0-	-248	-0-	8	1	281	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	21	1	339	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					2
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

02	4611	X	4317	-0-	-294	-0-	289	1	4018	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	172	1	6050	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	340	1	5358	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					5
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	404	1	6162	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	779	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	29	1	460	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					2
06	780	N	175	-0-	-605	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4
06	660	N	376	-0-	-284	-0-	23	1	353	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2					6
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	101	1	1540	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					3
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	53	1	1878	2	Y	34	25	1			9
							37	9									
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	133	1	2092	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2492	2	10	9	Y	9					20
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	10	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	26	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9	Y	15					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	14	21	1			9
							15	9									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	39	1	1375	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	65	1	1030	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	776	2	34	9	Y	31					33
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	61	1	932	2	Y	28	43	1			18
							31	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					18

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	Y	37	28	1			9
							41	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	Y	29	26	1			12
							32	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					12
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	895	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1564	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	48	1	1690	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1569	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1775	2	105	9	Y	95					97
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	106	1	1613	2	Y	88	130	1			55
							97	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					55

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	875	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					3
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	50	1	770	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	7	9	1			-0-
							8	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	11	8	1			3
							12	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	9	8	1			4
							10	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1159	2	51	9	N	46					50
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	43	64	1			29
							47	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					29

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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	51	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					4
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1472	-0-	-645	-0-	98	1	1370	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	46	1	1603	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	2190	X	1950	-0-	-240	-0-	116	1	1827	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	1766	2	3	9	Y	3					5
06	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	90	1	1373	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	12	1	419	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	12	1	183	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	92	2	20	9	Y	18					22
06	420	N	95	-0-	-325	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	9	1	136	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					7
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	Y	34	25	1			9
							37	9									
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	Y	9					20
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	175	1	2665	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	1044	N	826	-0-	-218	-0-	31	1	792	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	40	1	1014	2	N	2					3
							2	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	28	1	747	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	860	N	641	-0-	-219	-0-	24	1	602	2	N	14					15
							15	9									
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	31	1	729	2	N	3	14	1			4
							3	9									
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	1					5
							1	9									

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
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	543	1	4148	2	Y	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	578	1	4758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5157	-0-	5157	5157	560	1	4597	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5297	-0-	5297	10454	580	1	4717	2	Y	-0-					-0-
06	15470	X	5016	-0-	-10454	-0-	561	1	4455	2	Y	-0-					-0-
*07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	576	1	4449	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8816	X	7109	-0-	-1707	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7659	-0-	-1703	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	6579	-0-	-2211	-0-	164	1	6414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	9083	X	7671	-0-	-1412	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7200	-0-	-690	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6833	-0-	-824	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

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 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 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
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
03	744	N	-0-	-0-	-744	-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

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
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

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
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					50
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					5
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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

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
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					82
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					82
05	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					82
06	7	X	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					82
*07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					82

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 #: 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
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	13	1	379	2	N	1					2
							1	9									
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	12	1	451	2	N	-0-	2	1			-0-
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	11	1	293	2	N	12					12
							13	9									
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	2	N	2	2	1			12
							2	9									
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					12

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

02	145	N	136	-0-	-9	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					79
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					79
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					79
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	2	Y	-0-					79
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					79
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					79

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

02	493	N	439	-0-	-54	-0-	56	1	383	2	Y	-0-					49
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					49
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	-0-					49
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	85	1	465	2	Y	-0-					49
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	47	1	289	2	Y	-0-					49
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	57	1	388	2	Y	1					50
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					108
03	T. A.		136	-0-	136	136	20	1	112	2	Y	4	103	1			9
							4	9									
04	T. A.		251	-0-	251	387	35	1	203	2	Y	12					21
							13	9									
05	T. A.		177	-0-	177	564	27	1	150	2	Y	-0-					21
06	T. A.		98	-0-	98	662	14	1	84	2	Y	-0-					21
*07	762	X	100	-0-	-662	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

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
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	1					2
							1	9									
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	540	X	423	-0-	-117	-0-	15	1	407	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	558	X	454	-0-	-104	-0-	17	1	435	2	N	2					2
							2	9									
06	570	X	299	-0-	-271	-0-	18	1	280	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	589	X	368	-0-	-221	-0-	17	1	349	2	N	2					3
							2	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					17
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	232	X	53	-0-	-179	-0-	2	1	51	2	N	-0-					1
03	93	X	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	X	75	-0-	-375	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	465	X	158	-0-	-307	-0-	3	1	86	2	N	63					63
							69	9									
06	450	X	65	-0-	-385	-0-	4	1	61	2	N	-0-					63
07	93	X	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					63

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
02	1479	N	937	-0-	-542	-0-	224	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	312	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	184	1	1314	2	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	165	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1078	-0-	-542	-0-	172	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	148	1	1282	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5139	2	201	9	N	183	183	1			25
03	4464	X	3324	-0-	-1140	-0-	3324	2			N	-0-					25
04	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			N	-0-					25
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8327	2	188	9	N	171	171	1			25
06	5100	X	3023	-0-	-2077	-0-	3023	2			N	-0-					25
07	5270	X	3881	-0-	-1389	-0-	3782	2	99	9	N	90	90	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
02	638	N	258	-0-	-380	-0-	60	1	190	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	443	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	3000	N	4985	-0-	1985	1985	610	1	4368	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
05	3100	N	3980	-0-	880	2865	552	1	3419	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
06	3000	N	3802	-0-	802	3667	607	1	3187	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*07	7229	X	3562	-0-	-3667	-0-	367	1	3192	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

02	870	N	578	-0-	-292	-0-	212	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	206	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	158	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	151	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	184	1	430	2	Y	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	198	1	591	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	134	1	426	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	146	1	635	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	103	1	541	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	76	1	664	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1015	N	353	-0-	-662	-0-	127 6	1 9	220	2	Y	5	3	1			6
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	181 6	1 9	408	2	Y	5	5	1			6
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	180 6	1 9	500	2	Y	5	4	1			7
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	224 10	1 9	565	2	Y	9	11	1			5
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	212 8	1 9	496	2	Y	7	8	1			4
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	94 1	1 9	281	2	Y	1	4	1			1

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
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	105	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	90	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	44	-0-	-406	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	10	5	1			14
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	33	2	Y	9	12	1			11
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	8	2	Y	8	6	1			13
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	4	2	Y	3	14	1			2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

02	1820	N	1162	-0-	-658	-0-	278	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	190	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1251	-0-	-1629	-0-	153	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	364	1	2251	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1034	-0-	-526	-0-	165	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	628	-0-	-674	-0-	65	1	563	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	-0-	54	1			35
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	32	1			3
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1002 270	1 9	8704	2	Y	245	128	1	1	8	116

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-				-0-
*07	3100	N	3881	-0-	781	804	3782	2	99	9	N	90	90	1		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	303	1	966	2	Y	-0-				-0-
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	311	1	1347	2	Y	-0-				-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	249	1	1785	2	Y	-0-				-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	178	1	1104	2	Y	-0-				-0-
06	1590	N	743	-0-	-847	-0-	119	1	624	2	Y	-0-				-0-
07	1860	N	66	-0-	-1794	-0-	7	1	59	2	Y	-0-				-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

02	957	N	872	-0-	-85	-0-	319	1	553	2	Y	-0-				-0-
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	300	1	676	2	Y	-0-				-0-
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	240	1	669	2	Y	-0-				-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	248	1	625	2	Y	-0-				-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	253	1	591	2	Y	-0-				-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	266	1	792	2	Y	-0-				-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DONNA (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1537	N	1051	-0-	-486	-0-	251	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	145	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	148	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	171	1	897	2	Y	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	129	1	1120	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	#	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	#	416	-0-	-657	-0-	416	2			N	-0-					14
03	961	#	311	-0-	-650	-0-	311	2			N	-0-					14
04	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					N	-0-					14
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					N	-0-					14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
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

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	219	-0-	-129	-0-	47	1		149	2		Y	21	9	1				27
								23	9													
	03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	136	1		590	2		Y	18	24	1				21
								20	9													
	04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	129	1		920	2		Y	16	12	1				25
								18	9													
	05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159	1		982	2		Y	30	38	1				17
								33	9													
	06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	183	1		960	2		Y	21	26	1				12
								23	9													
*	07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	164	1		1423	2		Y	11	18	1				5
								12	9													

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
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	8	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	16	-0-	-263 B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	43	-0-	-377 B	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	71	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	75	1	557	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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	2	N	-0-					105
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	2	N	-0-					105
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					105
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-					105
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	N	-0-					105
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	74	1	555	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
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	165	2	Y	12					254
							13	9									
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	1	10	2	Y	11					265
							12	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7					272
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7					279
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					289

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	657	-0-	-155	-0-	67	1	588	2	N	2					148
							2	9									
03	806	X	756	-0-	-50	-0-	80	1	667	2	N	8					156
							9	9									
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	73	1	607	2	N	5					161
							6	9									
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	90	1	785	2	N	4					165
							4	9									
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	-0-					165
*07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	99	1	737	2	N	25					190
							28	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	#	409	-0-	-1273 B	-13864	145	1	264	2	N	-0-					21
03	1395	#	574	-0-	-821 B	-14685	155	1	419	2	N	-0-					21
04	1020	#	601	-0-	-419 B	-15104	150	1	451	2	N	-0-					21
05	930	#	798	-0-	-132 B	-15236	150	1	648	2	N	-0-					21
06	570	#	1456	-0-	886 B	-14350	144	1	1312	2	N	-0-					21
07	620	#	1902	-0-	1282 B	-13068	186	1	1716	2	N	-0-					21

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
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

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11397	X	10811	-0-	-586	-0-	503 1404	1 3	8904	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10921	-0-	-1262	-0-	477 1461	1 3	8983	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10639	-0-	-131	-0-	463 1454	1 3	8722	2	N	-0-					-0-
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	499 1890	1 3	8844	2	N	-0-					-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	496 1755	1 3	8894	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10878	-0-	-282	-0-	527 1364	1 3	8987	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

02	2407	X	2336	-0-	-71	-0-	2018	2	318	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	1030	2	167	3	Y	-0-					-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1104	2	184	3	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1062	2	227	3	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1341	2	264	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	872	2	133	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	250	2	40	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	267	2	43	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	265	2	57	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	242	2	47	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	252	2	37	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	237	2	37	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	225	2	37	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	273	2	45	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	3	N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	113	2	22	3	N	-0-					-0-
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	198	2	30	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1780	-0-	1780	1780	1531	2	249	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	883	-0-	883	2663	756	2	127	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3214	-0-	3214	5877	2648	2	566	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4178	-0-	4178	10055	3490	2	688	3	N	-0-					-0-
*07	14808	X	4753	-0-	-10055	-0-	4126	2	627	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	389	1	6906	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	369	1	6962	2	N	-0-					-0-
							1134	3									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	385	1	7244	2	N	-0-					-0-
							1208	3									
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	406	1	7201	2	N	-0-					-0-
							1539	3									
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	382	1	6843	2	N	-0-					-0-
							1348	3									
07	8556	X	8535	-0-	-21	-0-	415	1	7050	2	N	-0-					-0-
							1070	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

02	4727	X	2198	-0-	-2529	-0-	101	1	1811	2	N	-0-					-0-
							286	3									
03	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	201	1	3769	2	N	-0-					-0-
							613	3									
04	4890	X	4435	-0-	-455	-0-	193	1	3635	2	N	-0-					-0-
							607	3									
05	5053	X	4726	-0-	-327	-0-	209	1	3720	2	N	-0-					-0-
							797	3									
06	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	205	1	3674	2	N	-0-					-0-
							725	3									
07	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	219	1	3779	2	N	-0-					-0-
							575	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	7172	2	1130	3	N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	7068	2	1151	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7381	-0-	-959	-0-	6326	2	1055	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7922	-0-	-696	-0-	6527	2	1395	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7958	-0-	-622	-0-	6648	2	1310	3	N	-0-					-0-
*07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	7854	2	1193	3	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	3016	X	2316	-0-	-700	-0-	2284	3	32	9	Y	29	49	1			23
03	3100	X	2047	-0-	-1053	-0-	1995	3	52	9	Y	47	52	1			18
04	3000	X	1021	-0-	-1979	-0-	999	3	22	9	Y	20					38
05	3100	X	1165	-0-	-1935	-0-	1148	3	17	9	Y	15	25	1			28
06	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	1677	3	46	9	Y	42	47	1			23
07	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2116	3	29	9	Y	26	36	1			13

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
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3557	3	19	9	Y	17	27	1			19
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	3	28	9	Y	25	28	1			16
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3948	3	28	9	Y	25					41
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4010	3	37	9	Y	34	40	1			35
06	3690	X	2827	-0-	-863	-0-	2801	3	26	9	Y	24	33	1			26
07	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	3650	3	19	9	Y	17	26	1			17

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
02	3103	X	2680	-0-	-423	-0-	2599	3	81	9	N	74	115	1			58
03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2633	3	112	9	N	102	116	1			44
04	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	2475	3	114	9	N	104					148
05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	2928	3	109	9	N	99	125	1			122
06	3000	X	2079	-0-	-921	-0-	1993	3	86	9	N	78	113	1	1	8	86
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3310	3	98	9	N	89	124	1			51

ALVARADO (VICKSBURG) 27260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	2565					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0	X	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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	Y	-0-					43
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	222	1	835	2	Y	33					76
							36	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	122	1	710	2	Y	20	6	8			90
							22	9									
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	103	1	695	2	Y	12	4	8			98
							13	9									
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	116	1	862	2	Y	13					111
							14	9									
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	162	1	965	2	Y	7	1	8			117
							8	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
02	290	N	130	-0-	-160	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					7
03	279	N	118	-0-	-161	-0-	25	1	92	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	35	1	208	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	1					11
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	2					13
							2	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					13

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
02	290	N	63	-0-	-227	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1
03	651	N	248	-0-	-403	-0-	52	1	196	2	Y	-0-					1
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	1					2
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					2
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-					2
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	1755	1	26913	3	Y	171	88	1			144
							188	9									
03	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	965	1	26982	3	Y	164	292	1			16
							180	9									
04	32400	X	23360	-0-	-9040	-0-	950	1	22252	3	Y	144	136	1			24
							158	9									
05	33480	X	22730	-0-	-10750	-0-	1065	1	21483	3	Y	165	129	1			60
							182	9									
06	32100	X	2917	-0-	-29183	-0-	811	1	2095	3	Y	10	44	1			26
							11	9									
07	30845	X	17441	-0-	-13404	-0-	953	1	16394	3	Y	85	98	1			13
							94	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
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-

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

02	5887	#	5628	-0-	-259	-0-	418	1	5200	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
03	6138	#	4645	-0-	-1493	-0-	212	1	4425	3	Y	7	14	1			1
							8	9									
04	4890		4134	-0-	-756	-0-	217	1	3909	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	5053		4693	-0-	-360	-0-	269	1	4415	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
06	4890		3674	-0-	-1216	-0-	222	1	3444	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	5053		3066	-0-	-1987	-0-	220	1	2842	3	Y	4	7	1			1
							4	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	18	9	1			16
							20	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	786	3	Y	16	30	1			2
							18	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	97	1	788	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	143	1	1612	3	Y	31	23	1			11
							34	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	Y	33	28	1			16
							36	9									
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	140	1	1356	3	Y	20	31	1			5
							22	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

02	4350	X	3053	-0-	-1297	-0-	141	1	2883	3	Y	26	12	1			19
							29	9									
03	60256	X	60256	-0-	-0-	-0-	2010	1	57414	3	Y	756	734	1			41
							832	9									
04	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	1523	1	35972	3	Y	484	448	1			77
							532	9									
05	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	1173	1	23459	3	Y	310	264	1			123
							341	9									
06	58320	X	15882	-0-	-42438	-0-	935	1	14792	3	Y	141	168	1			96
							155	9									
07	60264	X	18799	-0-	-41465	-0-	1037	1	17547	3	Y	195	256	1			35
							215	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

02	5654		5654	-0-	-0-	-0-	365	1	5257	3	Y	29	14	1			23
							32	9									
03	5388		5388	-0-	-0-	-0-	241	1	5117	3	Y	27	47	1			3
							30	9									
04	4913		4913	-0-	-0-	-0-	252	1	4631	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
05	4991		4633	-0-	-358	-0-	273	1	4330	3	Y	27	22	1			10
							30	9									
06	4963		4963	-0-	-0-	-0-	225	1	4701	3	Y	34	28	1			16
							37	9									
*07	5541		5541	-0-	-0-	-0-	347	1	5170	3	Y	22	34	1			4
							24	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
02	22066	22066	-0-	-0-	-0-	1303	1	20649	3	Y	104	53	1			86
						114	9									
03	21687	21687	-0-	-0-	-0-	779	1	20797	3	Y	101	177	1			10
						111	9									
04	19804	19804	-0-	-0-	-0-	835	1	18864	3	Y	95	90	1			15
						105	9									
05	20944	20944	-0-	-0-	-0-	1013	1	19804	3	Y	115	89	1			41
						127	9									
06	18450	15328	-0-	-3122	-0-	814	1	14411	3	Y	94	86	1			49
						103	9									
*07	20117	20117	-0-	-0-	-0-	1111	1	18925	3	Y	74	108	1			15
						81	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

02	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	2776	2	55	9	N	50					50
03	2046 #	180	-0-	-1866	-0-	177	2	3	9	N	3					53
04	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					53
05	3038 #	201	-0-	-2837	-0-	193	2	8	9	N	7					60
06	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2948	2	17	9	N	15					75
07	3038 #	2870	-0-	-168	-0-	2859	2	11	9	N	10					85

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	297	-0-	297	589	258	1	39	2	Y	-0-					8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					8
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					8
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	279					Y	NO RPT					8
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1041	1	156	2	Y	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	271	1	41	2	Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	424	1	63	2	Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11
06	DELQ PR		105	-0-	105	105	32	1	73	2	Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					11

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					38
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					87
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					91
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	N	5					96
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96

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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	445	1	67	2	Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10
06	DELQ PR		80	-0-	80	80	24	1	56	2	Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80					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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

02	T. A.		1325	-0-	1325	8439	154	1	1171	3	Y	-0-					-0-
03	10413	X	1974	-0-	-8439	-0-	131	1	1843	3	Y	-0-					-0-
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	403	1	8474	3	Y	-0-					-0-
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	501	1	9311	3	Y	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	407	1	7287	3	Y	-0-					-0-
*07	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	617	1	10275	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

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
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

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21431	#	10587	-0-	-10844	-0-	633	1	9816	3	N	125	144	1			48
							138	9									
03	16089	#	8718	-0-	-7371	-0-	535	1	8108	3	N	68	81	1			35
							75	9									
04	9330		8467	-0-	-863	-0-	513	1	7870	3	N	76	94	1			17
							84	9									
05	9641		8224	-0-	-1417	-0-	521	1	7631	3	N	65	33	1			49
							72	9									
06	9330		6892	-0-	-2438	-0-	461	1	6362	3	N	63	72	1			40
							69	9									
07	9641		6605	-0-	-3036	-0-	406	1	6134	3	N	59	72	1			27
							65	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	190	1	2170	2	Y	36					85
							40	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	2	Y	-0-					85
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	359	1	5054	2	Y	-0-					85
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	338	1	5038	2	Y	-0-					85
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	314	1	4820	2	Y	-0-					85
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					85

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	11					11
							12	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					11
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	29	1	437	2	Y	1					12
							1	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					12

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-	56	1			19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
02	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-	80	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-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

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1296	-0-	-299	-0-	143	1	1153	2	N	-0-					134
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	131	1	1138	2	N	8					142
							9	9									
04	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	129	1	974	2	N	4					146
							4	9									
05	1395	X	830	-0-	-565	-0-	96	1	727	2	N	6					152
							7	9									
06	1350	X	1062	-0-	-288	-0-	116	1	943	2	N	3					155
							3	9									
*07	1395	X	1180	-0-	-215	-0-	139	1	1041	2	N	-0-					155

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5046	X	3654	-0-	-1392	-0-	3573	2	81	9	N	74	190	1			48
03	5394	X	1766	-0-	-3628	-0-	1764	2	2	9	N	2					50
04	4650	X	3266	-0-	-1384	-0-	3263	2	3	9	N	3					53
05	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	3338	2	25	9	N	23					76
06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	3495	2	20	9	N	18					94
07	3906	X	3421	-0-	-485	-0-	3402	2	19	9	N	17					111

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 10893 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016 - W/O TO 04-280620

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	61	1	2257	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2100	-0-	-349	-0-	58	1	2042	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	53	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	3	Y	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1947	-0-	-257	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	59	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	64	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	69	1	2432	3	Y	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2079	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	79	75	1			16
							87	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					16
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	67	41	1			42
							74	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	37					79
							41	9									
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	1	1	34	3	Y	15	80	1			14
							17	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	4986	-0-	-988	-0-	131	1	4829	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
03	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	168	1	5860	3	Y	9					15
							10	9									
04	5850	X	5763	-0-	-87	-0-	152	1	5601	3	Y	9	6	1			18
							10	9									
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	169	1	5899	3	Y	11					29
							12	9									
06	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	181	1	5552	3	Y	10	23	1			16
							11	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					16

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	3	Y	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	66	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	76	1	2330	3	Y	6					6
							7	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					6

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3266	X	2873	-0-	-393	-0-	76	1	2779	3	Y	16	33	1			6
							18	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	3	Y	32					38
							35	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2711	3	Y	10	6	1			42
							11	9									
05	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	74	1	2597	3	Y	13					55
							14	9									
06	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	68	1	2111	3	Y	-0-	42	1			13
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	3	Y	-0-					8
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	713	3	Y	-0-					8
04	870	X	682	-0-	-188	-0-	18	1	664	3	Y	-0-					8
05	899	X	651	-0-	-248	-0-	18	1	633	3	Y	-0-					8
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	-0-					8
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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

02	2117	#	1671	-0-	-446	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1257	-0-	-758	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1068	-0-	-882	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1211	-0-	-773	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	779	-0-	-961	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	809	-0-	-989	-0-	809	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	3	N	48	50	1			11
							11	4	53	9							
03	2511	#	2247	-0-	-264	-0-	151	1	1971	3	N	38	42	1			7
							83	4	42	9							
04	2490	#	1896	-0-	-594	-0-	126	1	1729	3	N	37	35	1			9
							41	9									
05	2573	#	2315	-0-	-258	-0-	239	1	2022	3	N	39	37	1			11
							11	4	43	9							
06	2490	#	2355	-0-	-135	-0-	163	1	2128	3	N	49	47	1			13
							10	4	54	9							
07	2542	#	1221	-0-	-1321	-0-	89	1	1111	3	N	19	23	1			8
							21	9									

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	246	2	19	9	N	17					80
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	244	2	20	9	N	18					98
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	194	2	20	9	N	18	14	1			102
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	170	2	15	9	N	14					116
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	144	2	15	9	N	14					130
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	148	2	31	9	N	28	10	1			148

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	#	1556	-0-	-271	-0-	87	1	1469	2	N	-0-					36
03	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					36
04	1830	#	1611	-0-	-219	-0-	91	1	1520	2	N	-0-					36
05	1674	#	1531	-0-	-143	-0-	87	1	1444	2	N	-0-					36
06	1890	#	1238	-0-	-652	-0-	70	1	1168	2	N	-0-					36
07	1953	#	1223	-0-	-730	-0-	69	1	1154	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	#	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					50
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					50
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					50
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					50
06	289	R	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					50
*07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	#	1490	-0-	-279	-0-	84	1	1406	2	Y	-0-					74
03	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	117	1	1958	2	Y	-0-					74
04	1830	#	1746	-0-	-84	-0-	98	1	1648	2	Y	-0-					74
05	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	Y	-0-					74
06	2010	#	1906	-0-	-104	-0-	107	1	1799	2	Y	-0-					74
07	2077	#	1827	-0-	-250	-0-	103	1	1724	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	#	437	-0-	-27	-0-	424	2	13	9	N	12					104
03	496	#	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					115
04	450	#	430	-0-	-20	-0-	418	2	12	9	N	11	22	1			104
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	431	2	75	9	N	68	165	1			7
06	450	#	447	-0-	-3	-0-	427	2	20	9	N	18					25
07	465	#	294	-0-	-171	-0-	259	2	35	9	N	32	18	1			39

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 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
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	343	2	20	9	N	18					60
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	360	2	22	9	N	20					80
04	390	#	367	-0-	-23	-0-	343	2	24	9	N	22	22	1			80
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	344	2	109	9	N	99	164	1			15
06	390	#	338	-0-	-52	-0-	321	2	17	9	N	15					30
07	403	#	396	-0-	-7	-0-	363	2	33	9	N	30	23	1			37

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
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	630	2	130	9	N	118	195	1			6
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	712	2	37	9	N	34					40
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	692	2	53	9	N	48	38	1			50
05	806	#	799	-0-	-7	-0-	757	2	42	9	N	38					88
06	781	R	781	-0-	-0-	-0-	748	2	33	9	N	30					118
*07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	810	2	72	9	N	65	47	1			136

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
02	261	#	238	-0-	-23	-0-	227	2	11	9	N	10					57
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	241	2	13	9	N	12					69
04	270	#	250	-0-	-20	-0-	226	2	24	9	N	22	15	1			76
05	279	#	247	-0-	-32	-0-	234	2	13	9	N	12					88
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	248	2	17	9	N	15					103
*07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	268	2	36	9	N	33	18	1			118

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
02	319	#	304	-0-	-15	-0-	281	2	23	9	N	21					93
03	341	#	308	-0-	-33	-0-	288	2	20	9	N	18					111
04	330	#	110	-0-	-220	-0-	80	2	30	9	N	27	129	1			9
05	341	#	45	-0-	-296	-0-	42	2	3	9	N	3					12
06	300	#	29	-0-	-271	-0-	28	2	1	9	N	1					13
07	310	#	175	-0-	-135	-0-	166	2	9	9	N	8	7	1			14

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					76
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					76
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

*01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

*01	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	10	1	9720	3	Y	135	142	1			9
							8	4	149	9							
*02	10150	X	9091	-0-	-1059	-0-	8	1	8855	3	Y	205	186	1			28
							2	4	226	9							
*03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	1	1	10139	3	Y	209	221	1			16
							230	9									
*04	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	464	1	9898	3	Y	149	143	1			22
							1	4	164	9							
*05	10075	X	9558	-0-	-517	-0-	479	1	8938	3	Y	126	136	1			12
							2	4	139	9							
*06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	485	1	9125	3	Y	134	134	1			12
							1	4	147	9							
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					12

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

*01	14725	X	8869	-0-	-5856	-0-	17	1	8577	3	Y	236	247	1			15
							15	4	260	9							
*02	13775	X	7594	-0-	-6181	-0-	4	1	7471	3	Y	107	106	1			16
							1	4	118	9							
*03	14725	X	8279	-0-	-6446	-0-	1	1	8165	3	Y	103	111	1			8
							113	9									
*04	8850	X	8251	-0-	-599	-0-	363	1	7753	3	Y	123	113	1			18
							135	9									
*05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	498	1	9278	3	Y	136	142	1			12
							2	4	150	9							
*06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	627	1	11796	3	Y	183	179	1			16
							2	4	201	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					16

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11687	X	10033	-0-	-1654	-0-	7	1	9909	3	Y	101	103	1			6
							6	4	111	9							
*02	10846	X	10826	-0-	-20	-0-	8	1	10594	3	Y	202	180	1			28
							2	4	222	9							
*03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	1	1	12364	3	Y	207	219	1			16
							228	9									
*04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	524	1	11157	3	Y	215	200	1			31
							1	4	237	9							
*05	11160	X	10555	-0-	-605	-0-	528	1	9829	3	Y	177	191	1			17
							3	4	195	9							
*06	10800	X	10599	-0-	-201	-0-	529	1	9982	3	Y	79	88	1			8
							1	4	87	9							
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					8

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13578	X	11352	-0-	-2226	-0-	12	1	11150	3	Y	164	165	1			10
							10	4	180	9							
*02	12151	X	11028	-0-	-1123	-0-	6	1	10849	3	Y	155	143	1			22
							2	4	171	9							
*03	12989	X	12702	-0-	-287	-0-	1	1	12529	3	Y	156	166	1			12
							172	9									
*04	12570	X	11610	-0-	-960	-0-	512	1	10931	3	Y	151	141	1			22
							1	4	166	9							
*05	11780	X	11161	-0-	-619	-0-	560	1	10455	3	Y	131	141	1			12
							2	4	144	9							
*06	12270	X	10903	-0-	-1367	-0-	542	1	10215	3	Y	132	132	1			12
							1	4	145	9							
07	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					12

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13764	X	11835	-0-	-1929	-0-	6	1	11743	3	Y	74	75	1			4
							5	4	81	9							
*02	11281	X	10824	-0-	-457	-0-	3	1	10747	3	Y	66	61	1			9
							1	4	73	9							
*03	12059	X	11449	-0-	-610	-0-	1	1	11277	3	Y	155	153	1			11
							171	9									
*04	10950	X	10820	-0-	-130	-0-	478	1	10191	3	Y	137	128	1			20
							151	9									
*05	11315	X	6428	-0-	-4887	-0-	323	1	6028	3	Y	69	82	1			7
							1	4	76	9							
*06	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	565	1	10646	3	Y	128	124	1			11
							1	4	141	9							
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					11

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

*01	9796	X	9211	-0-	-585	-0-	11	1	9019	3	Y	155	162	1			10
							10	4	171	9							
*02	9164	X	9095	-0-	-69	-0-	5	1	8956	3	Y	121	114	1			17
							1	4	133	9							
*03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1	1	10279	3	Y	123	130	1			10
							135	9									
*04	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	451	1	9620	3	Y	146	135	1			21
							1	4	161	9							
*05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	493	1	9200	3	Y	133	142	1			12
							2	4	146	9							
*06	9600	X	9400	-0-	-200	-0-	465	1	8743	3	Y	173	170	1			15
							2	4	190	9							
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

*01	2480	X	1366	-0-	-1114	-0-	7	1	1254	3	Y	90	98	1			6
							6	4	99	9							
*02	2320	X	972	-0-	-1348	-0-	2	1	900	3	Y	63	60	1			9
							1	4	69	9							
*03	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	1	1	1734	3	Y	109	110	1			8
							120	9									
*04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	110	102	1			16
							121	9									
*05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1153	3	Y	76	85	1			7
							1	4	84	9							
*06	1200	N	877	-0-	-323	-0-	42	1	776	3	Y	54	56	1			5
							59	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6324	X	5941	-0-	-383	-0-	10	1	5767	3	Y	141	146	1			9
							9	4	155	9							
*02	5829	X	5465	-0-	-364	-0-	5	1	5320	3	Y	126	117	1			18
							1	4	139	9							
*03	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	5727	3	66	9	Y	60	73	1			5
*04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	242	1	5171	3	Y	62	58	1			9
							68	9									
*05	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	268	1	4993	3	Y	56	60	1			5
							1	4	62	9							
*06	5400	X	5236	-0-	-164	-0-	260	1	4911	3	Y	58	58	1			5
							1	4	64	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8897	X	7916	-0-	-981	-0-	4	1	7850	3	Y	54	57	1			3
							3	4	59	9							
*02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	2	1	8040	3	Y	55	50	1			8
							1	4	61	9							
*03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9209	3	59	9	Y	54	58	1			4
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	382	1	8157	3	Y	117	105	1			16
							129	9									
*05	8649	X	7930	-0-	-719	-0-	398	1	7420	3	Y	100	107	1			9
							2	4	110	9							
*06	8970	X	7931	-0-	-1039	-0-	394	1	7420	3	Y	105	105	1			9
							1	4	116	9							
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1128	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	Y	6	5	1			1
*03	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2083	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*05	2232	N	1613	-0-	-619	-0-	81	1	1517	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*06	2010	N	986	-0-	-1024	-0-	49	1	927	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	16	1	9589	3	Y	212	253	1			15
							13	4	233	9							
*02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	6	1	7230	3	Y	156	148	1			23
							2	4	172	9							
*03	18786	X	6995	-0-	-11791	-0-	1	1	6851	3	Y	130	142	1			11
							143	9									
*04	18180	X	6808	-0-	-11372	-0-	301	1	6423	3	Y	76	75	1			12
							84	9									
*05	18786	X	5675	-0-	-13111	-0-	285	1	5324	3	Y	59	65	1			6
							1	4	65	9							
*06	9510	X	5830	-0-	-3680	-0-	290	1	5470	3	Y	63	63	1			6
							1	4	69	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					6

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	3	1	2695	3	Y	45	47	1			3
							3	4	50	9							
*02	2958	X	2671	-0-	-287	-0-	2	1	2623	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
*03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3345	3	53	9	Y	48	50	1			4
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	137	1	2892	3	Y	160	142	1			22
							1	4	176	9							
*05	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	134	1	2481	3	Y	129	139	1			12
							2	4	142	9							
*06	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	113	1	2090	3	Y	113	115	1			10
							1	4	124	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

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
*01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	13	1	11989	3	Y	184	194	1			12
							12	4	202	9							
*02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	7	1	13077	3	Y	193	178	1			27
							2	4	212	9							
*03	12865	X	8806	-0-	-4059	-0-	1	1	8681	3	Y	113	130	1			10
							124	9									
*04	12300	X	1058	-0-	-11242	-0-	47	1	996	3	Y	14	21	1			3
							15	9									
*05	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	716	1	13357	3	Y	185	173	1			15
							3	4	204	9							
*06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	852	1	16051	3	Y	234	228	1			21
							2	4	257	9							
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					21

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	12	1	1274	3	Y	168	182	1			11
							11	4	185	9							
*02	1914	N	1358	-0-	-556	-0-	6	1	1182	3	Y	153	142	1			22
							2	4	168	9							
*03	1953	N	602	-0-	-1351	-0-	544	3	58	9	Y	53	70	1			5
*04	1410	N	174	-0-	-1236	-0-	7	1	148	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
*05	1457	N	202	-0-	-1255	-0-	9	1	173	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1157	3	Y	127	118	1			11
							1	4	140	9							
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

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
*01	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	1685	3			Y	-0-					1
*02	2349	X	1548	-0-	-801	-0-	1548	3			Y	-0-					1
*03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	1416	3			Y	-0-					1
*04	2430	X	937	-0-	-1493	-0-	37	1	764	3	Y	124	108	1			17
							136	9									
*05	1674	X	296	-0-	-1378	-0-	13	1	242	3	Y	36	49	1			4
							1	4	40	9							
*06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	3	Y	147	139	1			12
							1	4	162	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5301	X	2905	-0-	-2396	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
*02	4669	X	4274	-0-	-395	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
*03	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
*04	4830	X	3451	-0-	-1379	-0-	154	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	216	1	4033	4	Y	-0-					-0-
*06	4410	X	3564	-0-	-846	-0-	179	1	3385	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

*01	22475	X	11360	-0-	-11115	-0-	16	1	11098	3	Y	212	225	1			14
							13	4	233	9							
*02	19546	X	18425	-0-	-1121	-0-	13	1	18043	3	Y	333	301	1			46
							3	4	366	9							
*03	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	1	1	20430	3	Y	238	265	1			19
							262	9									
*04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	685	1	14614	3	Y	196	186	1			29
							1	4	216	9							
*05	19685	X	10770	-0-	-8915	-0-	541	1	10088	3	Y	126	143	1			12
							2	4	139	9							
*06	19500	X	18410	-0-	-1090	-0-	915	1	17243	3	Y	227	219	1			20
							2	4	250	9							
07	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					20

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	5	1	1532	3	Y	67	70	1			4
							4	4	74	9							
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	157	1	1280	3	Y	61	56	1			9
							42	4	67	9							
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	376	1	1102	3	Y	61	65	1			5
							46	4	67	9							
*04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	387	1	893	3	Y	7	10	1			2
							117	4	8	9							
*05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	337	1	559	3	Y	3	5	1			-0-
							419	4	3	9							
*06	1530	N	1175	-0-	-355	-0-	264	1	816	3	Y	3	3	1			-0-
							92	4	3	9							
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

*01	13175	X	12753	-0-	-422	-0-	9	1	12601	3	Y	123	129	1			8
							8	4	135	9							
*02	12296	X	11815	-0-	-481	-0-	4	1	11687	3	Y	112	104	1			16
							1	4	123	9							
*03	13144	X	12373	-0-	-771	-0-	1	1	12200	3	Y	156	160	1			12
							172	9									
*04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	524	1	11173	3	Y	163	151	1			24
							1	4	179	9							
*05	11470	X	11421	-0-	-49	-0-	573	1	10685	3	Y	145	155	1			14
							3	4	160	9							
*06	11100	X	11090	-0-	-10	-0-	551	1	10376	3	Y	147	148	1			13
							1	4	162	9							
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					13

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
*01	8215	X	6300	-0-	-1915	-0-	13	1	6078	3	Y	180	190	1			11
							11	4	198	9							
*02	7685	X	6020	-0-	-1665	-0-	6	1	5827	3	Y	168	155	1			24
							2	4	185	9							
*03	7626	X	5145	-0-	-2481	-0-	1	1	5012	3	Y	120	134	1			10
							132	9									
*04	6000	X	4899	-0-	-1101	-0-	214	1	4546	3	Y	126	118	1			18
							139	9									
*05	6200	X	4506	-0-	-1694	-0-	224	1	4161	3	Y	108	116	1			10
							2	4	119	9							
*06	6000	X	4336	-0-	-1664	-0-	214	1	4001	3	Y	109	109	1			10
							1	4	120	9							
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					10

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	8	1	4733	3	Y	107	112	1			7
							7	4	118	9							
*02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4	1	5656	3	Y	111	102	1			16
							1	4	122	9							
*03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1	1	6304	3	Y	109	116	1			9
							120	9									
*04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	255	1	5438	3	Y	108	101	1			16
							119	9									
*05	6169	X	5227	-0-	-942	-0-	261	1	4866	3	Y	89	97	1			8
							2	4	98	9							
*06	6000	X	5397	-0-	-603	-0-	267	1	5021	3	Y	98	97	1			9
							1	4	108	9							
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					9

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	9	1	3858	3	Y	126	132	1			8
							8	4	139	9							
*02	4060	X	3973	-0-	-87	-0-	6	1	3783	3	Y	165	150	1			23
							2	4	182	9							
*03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	3	Y	163	173	1			13
							179	9									
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	180	1	3811	3	Y	145	137	1			21
							1	4	160	9							
*05	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	199	1	3690	3	Y	109	120	1			10
							2	4	120	9							
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	196	1	3658	3	Y	114	114	1			10
							1	4	125	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	430	-0-	-221	-0-	2	1	394	3	Y	30	31	1			2
							1	4	33	9							
*02	580	N	430	-0-	-150	-0-	1	1	404	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	25	1			2
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	48	43	1			7
							53	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	52	54	1			5
							1	4	57	9							
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	Y	47	48	1			4
							52	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	1342	-0-	-1293	-0-	1	1	1322	3	Y	16	16	1			1
							1	4	18	9							
*02	2465	X	1747	-0-	-718	-0-	1	1	1723	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
*03	2635	X	1698	-0-	-937	-0-	1679	3	19	9	Y	17	19	1			1
*04	750	X	362	-0-	-388	-0-	16	1	342	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	775	X	772	-0-	-3	-0-	39	1	724	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	939	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	61	1	5915	3	Y	835	885	1			54
							52	4	919	9							
*02	7163	X	4763	-0-	-2400	-0-	27	1	3971	3	Y	689	644	1			99
							7	4	758	9							
*03	7936	X	6548	-0-	-1388	-0-	4	1	5721	3	Y	747	788	1			58
							1	4	822	9							
*04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	279	1	5841	3	Y	598	568	1			88
							2	4	658	9							
*05	6200	X	6142	-0-	-58	-0-	291	1	5326	3	Y	470	513	1			45
							8	4	517	9							
*06	6000	X	5715	-0-	-285	-0-	271	1	4967	3	Y	430	436	1			39
							4	4	473	9							
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					39

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

*01	6634	X	3328	-0-	-3306	-0-	25	1	2899	3	Y	347	370	1			22
							22	4	382	9							
*02	6206	X	4619	-0-	-1587	-0-	18	1	4092	3	Y	458	416	1			64
							5	4	504	9							
*03	6634	X	2346	-0-	-4288	-0-	1	1	2094	3	Y	228	272	1			20
							251	9									
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	221	1	4602	3	Y	520	467	1			73
							2	4	572	9							
*05	4898	X	3647	-0-	-1251	-0-	170	1	3106	3	Y	332	373	1			32
							6	4	365	9							
*06	4740	X	2620	-0-	-2120	-0-	123	1	2222	3	Y	248	257	1			23
							2	4	273	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					23

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38750	X	35481	-0-	-3269	-0-	78	1	34172	3	Y	1059	1114	1			68
							66	4	1165	9							
*02	36250	X	33974	-0-	-2276	-0-	37	1	32873	3	Y	958	890	1			136
							10	4	1054	9							
*03	38750	X	34405	-0-	-4345	-0-	5	1	33369	3	Y	936	999	1			73
							1	4	1030	9							
*04	36960	X	34348	-0-	-2612	-0-	1496	1	31798	3	Y	955	890	1			138
							3	4	1051	9							
*05	36363	X	33076	-0-	-3287	-0-	1639	1	30466	3	Y	869	926	1			81
							15	4	956	9							
*06	35070	X	30626	-0-	-4444	-0-	1506	1	28189	3	Y	839	844	1			76
							8	4	923	9							
07	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					76

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	5	1	2302	3	Y	67	63	1			4
							4	4	74	9							
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	2	1	1731	3	Y	49	46	1			7
							1	4	54	9							
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1723	3	46	9	Y	42	46	1			3
*04	2100	N	1417	-0-	-683	-0-	61	1	1305	3	Y	46	42	1			7
							51	9									
*05	1922	N	1203	-0-	-719	-0-	59	1	1098	3	Y	41	44	1			4
							1	4	45	9							
*06	1710	N	1098	-0-	-612	-0-	54	1	1000	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17670	X	15707	-0-	-1963	-0-	15	1	15450	3	Y	208	218	1			13
							13	4	229	9							
*02	16530	X	14146	-0-	-2384	-0-	7	1	13933	3	Y	185	172	1			26
							2	4	204	9							
*03	17360	X	15816	-0-	-1544	-0-	1	1	15615	3	Y	182	194	1			14
							200	9									
*04	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	661	1	14083	3	Y	276	251	1			39
							1	4	304	9							
*05	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	707	1	13159	3	Y	260	275	1			24
							5	4	286	9							
*06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	686	1	12881	3	Y	268	268	1			24
							2	4	295	9							
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					24

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

*11	5130	X	4208	-0-	-922	-0-	586	1	3598	2	N	22					152
							24	9									
*12	5022	X	3991	-0-	-1031	-0-	601	1	3382	2	N	7					159
							8	9									
*01	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	553	1	3078	2	N	98	98	1			159
							108	9									
*02	4321	X	3803	-0-	-518	-0-	538	1	3254	2	N	10					169
							11	9									
*03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	599	1	3680	2	N	15					184
							17	9									
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	609	1	3911	2	N	12					196
							13	9									
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	587	1	3803	2	N	10					206
							11	9									
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	617	1	4026	2	N	169	159	1			216
							186	9									
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	608	1	3689	2	N	15					231
							17	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

02	4901	X	2727	-0-	-2174	-0-	294	1	2423	3	N	9	3	1		62
							10	9								
03	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	492	1	3031	3	N	16	3	1		75
							18	9								
04	5070	X	3052	-0-	-2018	-0-	397	1	2648	3	N	6	1	1		80
							7	9								
05	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	434	1	3629	3	N	7	2	1		85
							8	9								
06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	412	1	3292	3	N	9	2	1		92
							10	9								
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				92

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1655	-0-	-520	-0-	174	1	1433	3	N	44	9	1			205
							48	9									
03	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	253	1	1559	3	N	64	202	1			67
							70	9									
04	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	221	1	1469	3	N	49	6	1			110
							54	9									
05	2263	X	1725	-0-	-538	-0-	176	1	1466	3	N	75	6	1			179
							83	9									
06	1830	X	1761	-0-	-69	-0-	188	1	1506	3	N	61	196	1			44
							67	9									
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					44

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
02	783	N	20	-0-	-763	-0-	2	1	17	3	N	1	3	1			48
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	67	1	409	3	N	-0-					48
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	2590	3	N	2	1	1			49
							2	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-	1	1			48
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	15	1	114	3	N	-0-					48
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					48

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7714	X	1871	-0-	-5843	-0-	186	1	1531	3	N	140	105	1			198
							154	9									
03	8246	X	1688	-0-	-6558	-0-	218	1	1347	3	N	112	98	1			212
							123	9									
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	1	45	1			168
05	3131	X	69	-0-	-3062	-0-	6	1	55	3	N	7	41	1			134
							8	9									
06	2310	X	1836	-0-	-474	-0-	201	1	1602	3	N	30	36	1			128
							33	9									
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					128

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

02	2958	X	2390	-0-	-568	-0-	256	1	2104	3	N	27	9	1			74
							30	9									
03	3162	X	2175	-0-	-987	-0-	300	1	1847	3	N	25	10	1			89
							28	9									
04	3060	X	1725	-0-	-1335	-0-	223	1	1488	3	N	13	4	1			98
							14	9									
05	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	248	1	2076	3	N	14	4	1			108
							15	9									
06	2850	X	1840	-0-	-1010	-0-	203	1	1624	3	N	12	5	1			115
							13	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					115

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	3698	1	30466	3	N	30	30	1			14
							33	9									
03	35836	X	35154	-0-	-682	-0-	4880	1	30069	3	N	186	166	1			34
							205	9									
04	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	4578	1	30512	3	N	148	106	1			76
							163	9									
05	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	4204	1	35147	3	N	27	78	1			25
							30	9									
06	35370	X	33865	-0-	-1505	-0-	3760	1	30093	3	N	11	28	1			8
							12	9									
07	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT					8

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
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

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			53
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			53
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			53
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	253	2	N	10					158
							11	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	287	2	N	5					163
							6	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	N	17					180
							19	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	3					183
							3	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	388	2	N	12					195
							13	9									
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	416	2	N	18					213
							20	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	53	1	207	2	N	-0-					281
03	1860	X	195	-0-	-1665	-0-	29	1	166	2	N	-0-					281
04	1800	X	125	-0-	-1675	-0-	18	1	107	2	N	-0-	179	1			102
05	837	X	343	-0-	-494	-0-	49	1	294	2	N	-0-					102
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	403	1	2340	2	N	-0-					102
*07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	2	N	-0-					102

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	621	1	2441	2	N	13					188
							14	9									
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	511	1	2965	2	N	12					200
							13	9									
04	3570	X	2830	-0-	-740	-0-	407	1	2411	2	N	11	179	1			32
							12	9									
05	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	443	1	2680	2	N	-0-					32
06	3570	X	3163	-0-	-407	-0-	464	1	2693	2	N	5					37
							6	9									
07	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	501	1	2422	2	N	38					75
							42	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	150	-0-	-401	-0-	30	1	120	2	N	-0-					198
03	434	X	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	2	N	-0-					198
04	150	X	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-					198
*05	155	X	89	-0-	-66	-0-	13	1	76	2	N	-0-	167	1			31
06	270	X	261	-0-	-9	-0-	38	1	223	2	N	-0-					31
*07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	2	N	-0-					31

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	389	1	568	2	N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	513	1	723	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	558	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	605	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	616	1	1177	2	N	-0-					-0-
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	701	1	1484	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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
02	957	N	937	-0-	-20	-0-	381	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	600	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	451	-0-	-569	-0-	161	1	290	2	N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	208	1	441	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

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
02	1421	N	999	-0-	-422	-0-	406	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	554	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	610	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	464	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	574	1	1096	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3111	-0-	11	11	998	1	2113	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

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
02	841	N	743	-0-	-98	-0-	302	1	441	2	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	317	1	446	2	N	-0-					-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	295	1	529	2	N	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	322	1	430	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	402	1	768	2	N	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	616	1	1304	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

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
02	928	N	324	-0-	-604	-0-	132	1	192	2	N	-0-					-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	212	1	299	2	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	234	1	419	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	295	1	623	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	68	1	99	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	198	1	279	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	162	1	290	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-
06	450	N	117	-0-	-333	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
07	465	N	209	-0-	-256	-0-	67	1	142	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	279	1	407	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	44	-0-	-700	-0-	19	1	25	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		719	-0-	719	4318	292	1	427	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		628	-0-	628	4946	261	1	367	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	372	-0-	-2628	2318	133	1	239	2	N	-0-					-0-
05	2801	N	483	-0-	-2318	-0-	207	1	276	2	N	-0-					-0-
06	600	N	294	-0-	-306	-0-	101	1	193	2	N	-0-					-0-
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	299	1	634	2	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
02	609	N	448	-0-	-161	-0-	182	1	266	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	457	1	643	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	687	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	728	1	973	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	1045	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	419	1	888	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	705	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	830	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	777	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	639	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					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
02	841	N	183	-0-	-658	-0-	74	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	101	1	142	2	N	-0-					-0-
04	600	N	92	-0-	-508	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	209	1	280	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	X	355	-0-	-51	-0-	100	1	255	2	N	-0-					-0-
03	434	X	233	-0-	-201	-0-	63	1	170	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	103	1	285	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	60	1	159	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	792	-0-	-426	-0-	223	1	569	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	316	1	851	2	N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	222	1	614	2	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	308	1	759	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	962	-0-	-178	-0-	263	1	699	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22243	X	21541	-0-	-702	-0-	6071	1	15470	2	N	-0-			-0-
03	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	6508	1	17536	2	N	-0-			-0-
04	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	6303	1	17442	2	N	-0-			-0-
05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	6565	1	16181	2	N	-0-			-0-
06	21930	X	19204	-0-	-2726	-0-	5254	1	13950	2	N	-0-			-0-
07	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24215	X	216	-0-	-23999	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	25885	X	211	-0-	-25674	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04	25050	X	310	-0-	-24740	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	1023	X	488	-0-	-535	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	8	1	529	2	Y	38	38	1			-0-
							1	4	42	9							
03	651	N	373	-0-	-278	-0-	17	1	332	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	15	1	314	2	Y	12	12	1			-0-
							1	4	13	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	290	N	20	-0-	-270	-0-	8	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	Z	31385	-0-	31385	1502831	448	1	30435	2	N	394	394	1			-0-
							69	4	433	9							
03	7750		30988	-0-	23238	1526069	1455	1	29119	2	N	315	315	1			-0-
							67	4	347	9							
04	7500		29999	-0-	22499	1548568	1408	1	28228	2	N	263	263	1			-0-
							74	4	289	9							
05	7750		28724	-0-	20974	1569542	1482	1	26818	2	N	258	258	1			-0-
							140	4	284	9							
06	7500		25902	-0-	18402	1587944	176	1	25351	2	N	210	210	1			-0-
							144	4	231	9							
07	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	1554836					N	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	13665	-0-	13665	13665	1259	1	11805	2	Y	479	479	1			-0-
							74	4	527	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13665					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	27	27	1			-0-
							1	4	30	9							
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	38	38	1			-0-
							1	4	42	9							
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	Y	36	36	1			-0-
							1	4	40	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19661	R	19661	-0-	-0-	-0-	282	1	19146	2	Y	173	173	1			-0-
							43	4	190	9							
03	20057	#	19505	-0-	-552	-0-	925	1	18364	2	Y	158	158	1			-0-
							42	4	174	9							
04	20036	R	20036	-0-	-0-	-0-	1227	1	18623	2	Y	124	124	1			-0-
							50	4	136	9							
05	20272	R	20272	-0-	-0-	-0-	1079	1	18909	2	Y	169	169	1			-0-
							98	4	186	9							
*06	20250		18250	-0-	-2000	-0-	121	1	17879	2	Y	135	135	1			-0-
							101	4	149	9							
07	20925		NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 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
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
05	4340		-0-	-0-	-4340	14290					N	-0-					-0-
*06	30		-0-	-0-	-30	14260					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14260					N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37062 #	-0-	-0-	-37062	-0-					Y	-0-					-0-
03	10224 #	-0-	-0-	-10224	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 N	145	-0-	87 B	-1845474	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	97	-0-	35 B	-1845439	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-1845439					Y	-0-					-0-
05	0 N	124	-0-	124 B	-1845315	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	1976	-0-	1976 B	-1843339	146	1	1799	2	Y	18	18	1			-0-
						11	4	20	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1843339					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	137	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	198	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	106	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	80	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	60	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	115	1	592	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	851	1	4421	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	1186	1	4055	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	741	1	4375	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4446	-0-	-1196	-0-	501	1	3945	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4379	-0-	-1081	-0-	426	1	3953	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4299	-0-	-1343	-0-	701	1	3598	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

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	Y	4					4
							4	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-	2	1			1
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	9918	#	8691	-0-	-1227	-0-	424	1	8135	3	Y	120	126	1			41
							132	9									
03	10602	#	36	-0-	-10566	-0-	1	1	25	3	Y	9	35	1			15
							10	9									
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	8	1			7
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	8201		8201	-0-	-0-	-0-	402	1	7716	3	Y	75	53	1			22
							83	9									
07	651		NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					22

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2683	-0-	-1203	-0-	128 103	1 9	2452	3	Y	94	100	1			29
03	3658	X	2312	-0-	-1346	-0-	119 36	1 9	2157	3	Y	33	48	1			14
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	119 59	1 9	2177	3	Y	54	55	1			13
05	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	124 98	1 9	2348	3	Y	89	91	1			11
06	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	116 81	1 9	2210	3	Y	74	60	1			25
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	7395	X	3987	-0-	-3408	-0-	236 42	1 9	3709	3	Y	38	58	1			52
03	6975	X	2605	-0-	-4370	-0-	165 14	1 9	2426	3	Y	13					65
04	T. A.		2930	-0-	2930	2930	146 12	1 9	2772	3	Y	11	27	1			49
05	T. A.		3512	-0-	3512	6442	167 6	1 9	3339	3	Y	5	38	1			16
06	T. A.		3310	-0-	3310	9752	154 8	1 9	3148	3	Y	7	12	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9752					Y	NO RPT					11

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	127 160	1 9	2427	3	Y	145	171	1			45
03	5658	X	4557	-0-	-1101	-0-	233 91	1 9	4233	3	Y	83	102	1			26
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	236 57	1 9	4320	3	Y	52	66	1			12
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	245 36	1 9	4647	3	Y	33	44	1			1
06	5070	X	3588	-0-	-1482	-0-	176 29	1 9	3383	3	Y	26	22	1			5
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
02	319	X	118	-0-	-201	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					60
03	248	X	173	-0-	-75	-0-	18	1	154	2	Y	1					61
							1	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-	53	1			8
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					8
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

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
02	1160	N	877	-0-	-283	-0-	93	1	771	2	Y	12					108
							13	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116	1	950	2	Y	17					125
							19	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	Y	3	114	1			14
							3	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	Y	18					32
							20	9									
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	111	1	930	2	Y	2					34
							2	9									
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	89	1	744	2	Y	13					47
							14	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	129	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	88	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	192	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	276	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	443	1	2277	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	Y	3					3
							3	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1269	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	464	X	346	-0-	-118	-0-	346	3			N	-0-					85
03	496	X	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					85
04	480	X	393	-0-	-87	-0-	277	3	116	9	N	105	185	1			5
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					5
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	75	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	52	1	267	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	4599	-0-	-2100	-0-	225 63	1 9	4311	3	Y	57	97	1			29
03	7161	X	5311	-0-	-1850	-0-	275 31	1 9	5005	3	Y	28	43	1			14
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	301 9	1 9	5519	3	Y	8	16	1			6
05	5394	X	4911	-0-	-483	-0-	244 29	1 9	4638	3	Y	26	27	1			5
06	5220	X	2918	-0-	-2302	-0-	143 14	1 9	2761	3	Y	13	11	1			7
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					7

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	4561	-0-	-2631	-0-	214 251	1 9	4096	3	Y	228	199	1			59
03	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	305 127	1 9	5556	3	Y	115	133	1			41
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	297 86	1 9	5451	3	Y	78	94	1			25
05	6355	X	3882	-0-	-2473	-0-	193 25	1 9	3664	3	Y	23	41	1			7
06	6000	X	4178	-0-	-1822	-0-	207 13	1 9	3958	3	Y	12	12	1			7
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					7

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1234	-0-	-71	-0-	61	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	62 7	1 9	1131	3	Y	6	4	1			2
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	3	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 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
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	108 220	1 9	2080	3	Y	200	165	1			47
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	185 134	1 9	3357	3	Y	122	130	1			39
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	178 142	1 9	3269	3	Y	129	134	1			34
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157 197	1 9	2983	3	Y	179	189	1			24
06	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	140 121	1 9	2665	3	Y	110	94	1			40
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					40

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2161	-0-	-159	-0-	107	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	89	1	1628	3	Y	57	44	1			13
							63	9									
04	2190	N	1506	-0-	-684	-0-	77	1	1408	3	Y	19	25	1			7
							21	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	79	1	1518	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2808	-0-	-179	-0-	134	1	2569	3	Y	95	96	1			27
							105	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	153	1	2780	3	Y	110	107	1			30
							121	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3058	3	Y	105	109	1			26
							116	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	184	1	3490	3	Y	121	132	1			15
							133	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	198	1	3807	3	Y	78	66	1			27
							86	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					27

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	892	3	Y	46	35	1			11
							51	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	11	17	1			5
							12	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	38	1	724	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2465	X	1983	-0-	-482	-0-	98	1	1885	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	111	1	2028	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	97	81	1			19
							107	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	38	52	1			5
							42	9									
06	2070	N	670	-0-	-1400	-0-	30	1	593	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4159	-0-	1059	1059	207	1	3769	3	Y	166	128	1			38
							183	9									
04	3000	N	2907	-0-	-93	966	145	1	2649	3	Y	103	113	1			28
							113	9									
05	3100	N	2590	-0-	-510	456	126	1	2400	3	Y	58	77	1			9
							64	9									
06	2990	X	2534	-0-	-456	-0-	122	1	2358	3	Y	49	42	1			16
							54	9									
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					16

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	3	1	60	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2507	-0-	-393	950	124	1	2383	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	3128	X	2178	-0-	-950	-0-	113	1	2054	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	4500	X	2219	-0-	-2281	-0-	112	1	2045	3	Y	56	46	1			12
							62	9									
05	4650	X	2168	-0-	-2482	-0-	107	1	2029	3	Y	29	36	1			5
							32	9									
06	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	96	1	1836	3	Y	24	20	1			9
							26	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					114
03	620	X	341	-0-	-279	-0-	332	2	9	9	N	8					122
04	600	X	40	-0-	-560	-0-	38	2	2	9	N	2					124
*05	620	X	206	-0-	-414	-0-	186	2	20	9	N	18					142
*06	540	X	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					142
*07	434	X	311	-0-	-123	-0-	304	2	7	9	N	6	122	1			26

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					97
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	445	2	13	9	N	12					109
04	510	X	347	-0-	-163	-0-	330	2	17	9	N	15					124
*05	527	X	314	-0-	-213	-0-	308	2	6	9	N	5					129
*06	510	X	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					129
*07	527	X	361	-0-	-166	-0-	344	2	17	9	N	15	64	1			80

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322 X	2382	-0-	-3940	-0-	91	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	6758 X	3900	-0-	-2858	-0-	155	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	5730 X	3002	-0-	-2728	-0-	213	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	5921 X	1901	-0-	-4020	-0-	145	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	2606	-0-	-2164	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	2566	-0-	-1340	-0-	231	1	2335	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 X	641	-0-	-983	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1178 X	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	1839	-0-	-2160	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	713	-0-	-273	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	774	-0-	-516	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	71	1	703	2	N	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	2	Y	37	34	1			15
							41	9									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	260	1	2297	2	Y	42	44	1			13
							46	9									
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	174	1	2064	2	Y	44	44	1			13
							48	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	240	1	1965	2	Y	28	32	1			9
							31	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2037	2	Y	40	38	1			11
							44	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

02	12	X	12	-0-	-0-	9	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	18	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	25	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	9454	X	8764	-0-	-690	-0-	691	1	8073	2	N	-0-					2
03	10106	X	9810	-0-	-296	-0-	660	1	9150	2	N	-0-					2
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	679	1	8462	2	N	-0-					2
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	695	1	8713	2	N	-0-					2
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	703	1	8366	2	N	-0-					2
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7221	X	3044	-0-	-4177	-0-	301	1	2743	2	Y	-0-					6
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	871	1	8884	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		8133	-0-	8133	8133	788	1	7345	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	15133	720	1	6280	2	Y	-0-					6
06	23694	X	8561	-0-	-15133	-0-	734	1	7827	2	Y	-0-					6
*07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	694	1	7096	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2451	-0-	-43	-0-	243	1	2208	2	Y	-0-					2
03	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	208	1	2122	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	231	1	2155	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4830	251	1	2193	2	Y	-0-					2
06	1100	N	2232	-0-	1132	5962	191	1	2041	2	Y	-0-					2
*07	3100	N	2210	-0-	-890	5072	197	1	2013	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	373	1	2496	2	N	6					145
							7	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	404	1	2518	2	N	9					154
							10	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	394	1	2557	2	N	3					157
							3	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	409	1	2653	2	N	-0-					157
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	396	1	2504	2	N	2					159
							2	9									
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	408	1	2480	2	N	-0-					159

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
02	2900	X	2201	-0-	-699	-0-	563	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	1391	1	1326	3	N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1096	1	1518	3	N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	849	1	1508	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1670	-0-	-970	-0-	232	1	1438	3	N	-0-					-0-
*07	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	1085	1	526	2	N	-0-					-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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	133	1	389	3	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	283	1	269	3	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	235	1	325	3	N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	182	1	322	3	N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	63	1	392	3	N	-0-					-0-
*07	589	N	528	-0-	-61	-0-	356	1	172	2	N	-0-					-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
02	6032	X	5751	-0-	-281	-0-	1221	1	4530	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	1239	1	3982	3	N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1172	1	4280	3	N	-0-					-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1348	1	3930	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5262	-0-	-678	-0-	1332	1	3930	3	N	-0-					-0-
*07	6138	X	5439	-0-	-699	-0-	1421	1	4018	2	N	-0-					-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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	296	-0-	-2308	-0-	83	1	213	3	N	-0-					-0-
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	57	1	266	3	N	-0-					-0-
05	558	X	193	-0-	-365	-0-	34	1	159	3	N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	548	1	159	3	N	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

02	522	N	462	-0-	-60	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

02	2262	N	2010	-0-	-252	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
02	5684	X	5538	-0-	-146	-0-	907	1	4631	2	N	-0-					2
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	926	1	5266	2	N	-0-					2
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	906	1	5204	2	N	1					3
							1	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	922	1	5238	2	N	-0-					3
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	832	1	4636	2	N	-0-					3
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					3

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
02	1972	N	1595	-0-	-377	-0-	261	1	1334	2	N	-0-					22
03	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	294	1	1672	2	N	-0-					22
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-	16	1			6
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	262	1	1486	2	N	-0-					6
06	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	249	1	1385	2	N	-0-					6
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					6

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
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	832	1	4250	2	N	-0-					10
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	780	1	4432	2	N	-0-					10
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	819	1	4702	2	N	-0-	7	1			3
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	816	1	4635	2	N	-0-					3
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	779	1	4344	2	N	-0-					3
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					3

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
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					12
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	9	1			3
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	140	1	780	2	N	-0-					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	3685	X	635	-0-	-3050	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-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-

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
02	6322	X	6081	-0-	-241	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6052	-0-	-368	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	6368	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
02	16327	X	14506	-0-	-1821	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	15227	-0-	-2009	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14331	-0-	-1014	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
06	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14028	-0-	-1317	-0-	14028	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
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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
02	1550	X	1236	-0-	-314	-0-	134	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	335	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	691	1	5205	2	N	-0-					-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

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
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1470	-0-	-125	-0-	116	1	1354	2	N	-0-					77
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	103	1	1423	2	N	-0-					77
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					77
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	135	1	1689	2	N	-0-					77
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	146	1	1736	2	N	-0-					77
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					77

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4070	-0-	1170	1170	4070	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8485	-0-	5385	6555	8485	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6752	-0-	3752	10307	6752	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6415	-0-	3315	13622	6415	2			N	-0-					-0-
06	19755	X	6133	-0-	-13622	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2483	-0-	-446	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					5
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					5
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					5
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3880	2	4	9	N	4					9
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					9
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5786	-0-	-710	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	6844	X	6180	-0-	-664	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	1650	-0-	-728	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1056	-0-	-384	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	N	11					11
							12	9									
04	660	N	291	-0-	-369	-0-	34	1	257	2	N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1					12
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					12

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	156	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	116	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	145	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	144	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					2
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					2
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	3190	X	2905	-0-	-285	-0-	2905	2			N	-0-					8
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-					8
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					8
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					8
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					8
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	55	116	1			11
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	166	1	1386	2	N	9					20
							10	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	118	1	886	2	N	-0-					20
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1717	2	40	9	N	36					56
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	1	6			55
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					55

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
02	4089	X	3578	-0-	-511	-0-	387	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3814	-0-	-557	-0-	408	1	3406	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	417	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	46	1	517	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	3828	X	3041	-0-	-787	-0-	329	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	322	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1873	-0-	-1847	-0-	220	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2975	-0-	-683	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1274	-0-	-886	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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
02	870	N	705	-0-	-165	-0-	64	1	641	2	N	-0-					-0-
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	58	1	611	2	N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	51	1	529	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
02	5771	X	5058	-0-	-713	-0-	399	1	4659	2	N	-0-					2
03	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	373	1	5172	2	N	-0-					2
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	377	1	4707	2	N	-0-					2
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	2	N	-0-					2
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	401	1	4769	2	N	-0-					2
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					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
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	227	1	1896	2	N	2					2
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	5					7
							6	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	N	6					13
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-	13	6			-0-
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	135	1	573	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	603	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	132	1	556	2	N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	126	1	502	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3741	X	3544	-0-	-197	-0-	383	1	3161	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	365	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2989	-0-	-761	-0-	350	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3096	-0-	-779	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3092	-0-	-568	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	3156	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
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8383	-0-	-855	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7978	-0-	-962	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-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
02	4118	X	2989	-0-	-1129	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3607	-0-	-795	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	N	-0-					-0-
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
04	870	N	433	-0-	-437	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
06	390	N	48	-0-	-342	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	255	1	2976	2	N	-0-					1
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	271	1	3751	2	N	11					12
							12	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	247	1	3085	2	N	-0-					12
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	270	1	3384	2	N	-0-					12
06	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	210	1	2498	2	N	-0-					12
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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
02	4118	X	3840	-0-	-278	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5423	X	5120	-0-	-303	-0-	554	1	4566	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	569	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4159	-0-	-431	-0-	488	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1116	-0-	-3627	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	916	-0-	-3674	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1181	-0-	-3562	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12557	X	11638	-0-	-919	-0-	1259	1	10379	2	N	-0-	1	1			-0-
03	13082	X	10842	-0-	-2240	-0-	1160	1	9682	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10011	-0-	-1659	-0-	1174	1	8837	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10002	-0-	-1902	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8956	-0-	-2714	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9524	-0-	-2535	-0-	9524	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
02	4147	X	3636	-0-	-511	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4009	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
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	534	1	4405	2	N	42	39	1			4
							46	9									
03	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	486	1	4058	2	N	-0-					4
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	412	1	3099	2	N	-0-					4
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6786	2	110	9	N	100					104
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	6			104
*07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					104

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
02	2349	X	1939	-0-	-410	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1181	-0-	-1249	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6015	-0-	-626	-0-	649	1	5355	2	N	10	9	1			26
							11	9									
03	7099	X	5837	-0-	-1262	-0-	624	1	5213	2	N	-0-					26
04	6870	X	5081	-0-	-1789	-0-	596	1	4485	2	N	-0-					26
05	6479	X	5470	-0-	-1009	-0-	5437	2	33	9	N	30					56
06	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	5525	2	1	9	N	1	1	6			56
07	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5565	2			N	-0-					56

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2987	X	2818	-0-	-169	-0-	304	1	2506	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
03	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	277	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	270	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2340	2	8	9	N	7					7
06	2910	X	2425	-0-	-485	-0-	2424	2	1	9	N	1	1	6			7
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					7

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	236	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	215	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	182	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7					7
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					7
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

02	377	N	70	-0-	-307	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	34	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

02	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	435	1	4330	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4841	-0-	-646	-0-	422	1	4419	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	405	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	417	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	387	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

02	1363	N	1138	-0-	-225	-0-	90	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	82	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	86	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	90	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6822	-0-	-277	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6462	-0-	-918	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-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
02	4814	X	4218	-0-	-596	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3872	-0-	-478	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3449	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
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	58	1	487	2	N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	32	1	241	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
02	1566	N	1500	-0-	-66	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	268	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	247	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	298	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	271	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	258	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3490	-0-	-77	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
06	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	2939	2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	922	-0-	-93	-0-	84	1	838	2	N	-0-			-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	72	1	751	2	N	-0-			-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	67	1	691	2	N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-			-0-
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	52	1	593	2	N	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3149	-0-	-389	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	3036	-0-	-114	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	2291	X	2190	-0-	-101	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
03	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	1754	-0-	-436	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-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
02	435	N	45	-0-	-390	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-
03	465	N	105	-0-	-360	-0-	19	1	86	2	N	-0-			-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	22	1	87	2	N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	N	5			5
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			5
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			5
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6032	X	5748	-0-	-284	-0-	5656	2	92	9	N	84					84
03	6448	X	5452	-0-	-996	-0-	5416	2	36	9	N	33					117
04	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	5794	2	10	9	N	9	109	1			17
05	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6192	2	13	9	N	12					29
06	6030	X	4555	-0-	-1475	-0-	4538	2	17	9	N	15					44
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					44

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
02	3741	X	2402	-0-	-1339	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
02	5568	X	4085	-0-	-1483	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4180	-0-	-1369	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	299	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	311	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	302	1	3116	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	299	1	2947	2	N	6					6
							7	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	274	1	3098	2	N	-0-					6
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					6

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
02	11890	X	10284	-0-	-1606	-0-	811	1	9473	2	N	-0-					1
03	12431	X	11011	-0-	-1420	-0-	740	1	10271	2	N	-0-					1
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	760	1	9476	2	N	-0-					1
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	759	1	9517	2	N	-0-					1
06	9600	X	9552	-0-	-48	-0-	741	1	8811	2	N	-0-					1
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					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
02	4756	X	4624	-0-	-132	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5056	X	4923	-0-	-133	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6409	-0-	-87	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6900	-0-	-44	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4934	-0-	-1855	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4451	-0-	-2119	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-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
02	7569	X	6230	-0-	-1339	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6095	-0-	-1996	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-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
02	2146	N	2041	-0-	-105	-0-	221	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	238	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	238	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					8
06	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	1809	2			N	-0-					8
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					8

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
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	57	-0-	-146	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	2672	-0-	-2664	-0-	244	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2602	-0-	-1831	-0-	227	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	211	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	203	1	2005	2	N	5					5
							6	9									
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	341	1	3860	2	N	-0-					5
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	316	-0-	-206	-0-	25	1	291	2	N	-0-					1
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	2	N	-0-					1
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	30	1	370	2	N	-0-					1
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					1
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	29	1	349	2	N	-0-					1
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4264	-0-	1164	1164	286	1	3970	2	N	7					7
							8	9									
04	3000	N	3237	-0-	237	1401	239	1	2983	2	N	14					21
							15	9									
05	3100	N	3321	-0-	221	1622	245	1	3076	2	N	-0-					21
06	4864	X	3242	-0-	-1622	-0-	251	1	2991	2	N	-0-					21
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					21

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3189	-0-	89	148	3189	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2881	-0-	-119	29	2881	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845	X	8826	-0-	-19	-0-	805	1	8021	2	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	829	1	8681	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9445	-0-	-305	-0-	834	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	10016	-0-	-59	-0-	923	1	9093	2	N	-0-					-0-
06	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	836	1	9475	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	538	1	2279	2	N	-0-					84
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	551	1	2447	2	N	-0-					84
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	493	1	1979	2	N	-0-					84
05	3100	N	3365	-0-	265	265	645	1	2720	2	N	-0-					84
06	2798	N	2533	-0-	-265	-0-	508	1	2025	2	N	-0-					84
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					84

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	3628	-0-	-1505	-0-	239	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	378	1	5098	2	N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	344	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	339	1	4279	2	N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	349	1	4449	2	N	8					8
							9	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	2	N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
02	3886	X	3646	-0-	-240	-0-	240	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	264	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	249	1	3278	2	N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	273	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	239	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	100	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1360	-0-	-680	-0-	96	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4519	-0-	-266	-0-	356	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	329	1	4564	2	N	6					6
							7	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	N	14					20
							15	9									
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	355	1	4449	2	N	-0-					20
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	357	1	4241	2	N	-0-					20
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					20

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
02	6032	X	5244	-0-	-788	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6400	X	5001	-0-	-1399	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1653	N	1472	-0-	-181	-0-	116	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	194	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	180	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2062	-0-	-638	-0-	160	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-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
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	89	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1597	-0-	-413	-0-	68	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	84	1	1802	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	135	1	573	2	N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	123	1	546	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	486	2	N	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	104	1	415	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4031	X	3649	-0-	-382	-0-	240	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	261	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	250	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	261	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3447	-0-	-3	-0-	251	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
02	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	609	1	7114	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8147	-0-	-502	-0-	548	1	7599	2	N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	557	1	6950	2	N	-0-					-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	566	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6903	-0-	-327	-0-	535	1	6368	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	N	7					7
							8	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	169	1	2106	2	N	14					21
							15	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	-0-					21
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	128	1	1526	2	N	-0-					21
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					21

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
02	870	N	778	-0-	-92	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	2	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-
06	780	N	420	-0-	-360	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	57	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	252	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	235	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	6164	-0-	-5	-0-	270	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5956	-0-	-14	-0-	249	1	5707	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5916	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
02	2088	N	1279	-0-	-809	-0-	138	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	166	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	166	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	282	-0-	-1128	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
02	2784	X	2753	-0-	-31	-0-	298	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	301	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1402	-0-	-1118	-0-	664	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	2516	2	8	9	Y	7					7
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					7
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-	7	6			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1086	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	191	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3043	X	2184	-0-	-859	-0-	151	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	160	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	154	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4727	X	4353	-0-	-374	-0-	397	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	402	1	4207	2	N	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	397	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	400	1	3942	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	416	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	271	1	3168	2	N	-0-					1
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	246	1	3412	2	N	7					8
							8	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	253	1	3160	2	N	-0-					8
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	270	1	3383	2	N	-0-					8
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	268	1	3184	2	N	-0-					8
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	1606	-0-	-3672	-0-	147	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2668	-0-	-2881	-0-	233	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2325	-0-	-2175	-0-	205	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	2015	-0-	-2635	-0-	186	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2070	-0-	-1890	-0-	168	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2233	N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
02	1479	N	950	-0-	-529	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1280	2	24	9	N	22					22
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

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
02	1856	N	1732	-0-	-124	-0-	136	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	139	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	141	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	146	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	144	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3683	X	3359	-0-	-324	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	371	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	26	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2193	-0-	-446	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2382	2	18	9	N	16					16
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					16

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
02	1102	N	839	-0-	-263	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	2378	N	1657	-0-	-721	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3702	2	22	9	N	20					20
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					20

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2175	N	1954	-0-	-221	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1764	-0-	-576	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	1887	2	20	9	N	18					18
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					18

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

02	4292	X	3872	-0-	-420	-0-	40	1	3832	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	172	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	160	1	3982	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3517	-0-	-947	-0-	154	1	3363	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	162	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

02	1044	N	618	-0-	-426	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	870	N	413	-0-	-457	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

02	4959	X	3950	-0-	-1009	-0-	472	1	3478	2	N	-0-					3
03	6107	X	4232	-0-	-1875	-0-	472	1	3760	2	N	-0-					3
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	822	1	6597	2	N	-0-					3
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	713	1	5511	2	N	-0-					3
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	710	1	5538	2	N	-0-					3
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	242	-0-	-251	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	21	1	273	2	N	23					23
							25	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					6
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092	X	9248	-0-	-844	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10287	-0-	-501	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8996	-0-	-754	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9747	-0-	-328	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

02	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2343	-0-	-237	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

02	6728	X	5234	-0-	-1494	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6553	-0-	-422	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	142	1	5532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4880	-0-	-1450	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4818	-0-	-1723	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

02	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
03	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
06	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
*07	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

02	10353	X	10280	-0-	-73	-0-	676	1	9604	2	N	-0-					-0-
03	10955	X	10890	-0-	-65	-0-	751	1	10139	2	N	-0-					-0-
04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	746	1	9804	2	N	-0-					-0-
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	783	1	9875	2	N	-0-					-0-
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	725	1	9241	2	N	14					14
							15	9									
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					14

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

02	2320	N	2201	-0-	-119	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2025	-0-	-255	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

02	5133	X	3811	-0-	-1322	-0-	3669	2	142	9	Y	129	190	1			67
03	5487	X	3749	-0-	-1738	-0-	3625	2	124	9	Y	113					180
04	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	78	1	3062	2	Y	100	188	1			92
							110	9									
05	4805	X	3420	-0-	-1385	-0-	3330	2	90	9	Y	82					174
06	3930	X	2020	-0-	-1910	-0-	1987	2	33	9	Y	30					204
07	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	3161	2	97	9	Y	88	190	1			102

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

02	3625	X	3547	-0-	-78	-0-	233	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3772	-0-	-55	-0-	256	1	3455	2	N	55					55
							61	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3311	2	N	-0-					55
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	252	1	3177	2	N	-0-					55
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	241	1	3073	2	N	-0-					55
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					55

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

02	1972	N	797	-0-	-1175	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	778	-0-	-1020	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	743	-0-	-547	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	711	2	24	9	N	22					22
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

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
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	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
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2704	-0-	-146	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	109	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	105	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
02	1769	N	1713	-0-	-56	-0-	113	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	119	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	119	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1346	-0-	-424	-0-	98	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1247	N	1114	-0-	-133	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1147	2	7	9	N	6					6
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

02	6206	X	5629	-0-	-577	-0-	57	1	5572	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	244	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6015	-0-	-165	-0-	232	1	5783	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	269	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5915	-0-	-175	-0-	248	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5857	-0-	-374	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2615	2	36	9	N	33					33
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					33
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-	33	1			-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
*07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

02	3364	X	3220	-0-	-144	-0-	33	1	3187	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	131	1	3256	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	137	1	3133	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					3
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	131	1	279	2	Y	-0-					3
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					3
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

02	5249	X	5223	-0-	-26	-0-	53	1	5170	2	N	-0-					1
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	219	1	5216	2	N	-0-					1
04	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	210	1	5233	2	N	-0-					1
05	6262	X	5527	-0-	-735	-0-	242	1	5285	2	N	-0-					1
06	6060	X	5222	-0-	-838	-0-	219	1	5003	2	N	-0-					1
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	5206	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	66	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	283	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6763	-0-	-257	-0-	261	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	309	1	6750	2	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	285	1	6518	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6517	-0-	-489	-0-	6517	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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
02	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1956	2	21	9	Y	19					19
03	2294	X	1461	-0-	-833	-0-	1461	2			Y	-0-					19
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	869	1	1850	2	Y	-0-	4	1			15
05	1395	X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					15
06	2040	X	1335	-0-	-705	-0-	1335	2			Y	-0-					15
07	2821	X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2			Y	-0-					15

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
02	21344	X	17766	-0-	-3578	-0-	182	1	17584	2	Y	-0-					-0-
03	21917	X	19153	-0-	-2764	-0-	773	1	18380	2	Y	-0-					-0-
04	20430	X	18147	-0-	-2283	-0-	700	1	17447	2	Y	-0-					-0-
05	21111	X	18882	-0-	-2229	-0-	827	1	18055	2	Y	-0-					-0-
06	20130	X	17444	-0-	-2686	-0-	730	1	16714	2	Y	-0-					-0-
07	19158	X	17865	-0-	-1293	-0-	17865	2			Y	-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
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	141	1	2751	3	N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	3	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2930	3	N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	160	1	2974	3	N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
02	26216	X	23588	-0-	-2628	-0-	241	1	23347	2	Y	-0-					-0-
03	27714	X	25171	-0-	-2543	-0-	1016	1	24155	2	Y	-0-					-0-
04	26790	X	24038	-0-	-2752	-0-	928	1	23110	2	Y	-0-					-0-
05	27683	X	24370	-0-	-3313	-0-	1068	1	23302	2	Y	-0-					-0-
06	26790	X	22956	-0-	-3834	-0-	961	1	21995	2	Y	-0-					-0-
07	25203	X	22101	-0-	-3102	-0-	22101	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	56115	X	49475	-0-	-6640	-0-	506	1	48969	2	Y	-0-					-0-
03	58466	X	53308	-0-	-5158	-0-	2152	1	51156	2	Y	-0-					-0-
04	50451	X	50451	-0-	-0-	-0-	1947	1	48504	2	Y	-0-					-0-
05	51212	X	47803	-0-	-3409	-0-	2095	1	45708	2	Y	-0-					-0-
06	49560	X	48342	-0-	-1218	-0-	2024	1	46318	2	Y	-0-					-0-
07	51212	X	47464	-0-	-3748	-0-	47464	2			Y	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3915	X	3463	-0-	-452	-0-	35	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	148	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2786	-0-	-1264	-0-	108	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	170	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	146	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	3296	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
02	12876	X	10915	-0-	-1961	-0-	112	1	10803	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11837	-0-	-1276	-0-	478	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	11085	-0-	-1605	-0-	428	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11108	-0-	-1695	-0-	487	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11112	-0-	-1158	-0-	465	1	10644	2	N	3					3
							3	9									
07	11842	X	10828	-0-	-1014	-0-	10828	2			N	-0-					3

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
02	2784	X	2353	-0-	-431	-0-	24	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	103	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	100	1	2480	2	N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	116	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	106	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	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
02	12963	X	11148	-0-	-1815	-0-	114	1	11034	2	N	-0-					22
03	13578	X	12323	-0-	-1255	-0-	496	1	11795	2	N	29					51
							32	9									
04	12750	X	11406	-0-	-1344	-0-	440	1	10966	2	N	-0-					51
05	13175	X	12238	-0-	-937	-0-	535	1	11679	2	N	22					73
							24	9									
06	12750	X	11380	-0-	-1370	-0-	475	1	10863	2	N	38					111
							42	9									
07	12338	X	11035	-0-	-1303	-0-	11033	2	2	9	N	2					113

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
02	18705	X	16584	-0-	-2121	-0-	586	1	15979	2	N	17					40
							19	9									
03	19747	X	18974	-0-	-773	-0-	673	1	18301	2	N	-0-					40
04	18330	X	17651	-0-	-679	-0-	629	1	16999	2	N	21					61
							23	9									
05	18941	X	16551	-0-	-2390	-0-	673	1	15849	2	N	26					87
							29	9									
06	18330	X	16551	-0-	-1779	-0-	673	1	15854	2	N	22					109
							24	9									
07	18941	X	17053	-0-	-1888	-0-	673	1	16372	2	N	7					116
							8	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

02	4553	X	3841	-0-	-712	-0-	144	1	3697	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	165	1	3790	5	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	155	1	3991	2	N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	165	1	3409	2	N	-0-					-0-
*07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	165	1	3950	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	200	1	6172	2	N	-0-					21
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	207	1	7021	2	N	-0-					21
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	207	1	6973	2	N	-0-					21
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	206	1	6636	2	N	-0-					21
06	6990	X	6191	-0-	-799	-0-	214	1	5977	2	N	-0-					21
07	7409	X	5618	-0-	-1791	-0-	166	1	5452	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	39	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	45	1	902	2	N	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	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

02	2552	X	2062	-0-	-490	-0-	256	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	290	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1531	-0-	-1049	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1885	-0-	-657	-0-	239	1	1646	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1798	-0-	-602	-0-	237	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1578	-0-	-902	-0-	257	1	1321	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	228	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	233	1	1746	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	231	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	218	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	244	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	246	1	1264	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
02	3712	X	3494	-0-	-218	-0-	434	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	284	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	423	-0-	-2787	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	336	1	2312	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2351	-0-	-1249	-0-	309	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	146	-0-	-3574	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	213	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	248	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1917	-0-	-273	-0-	248	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	262	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1984	-0-	-56	-0-	261	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	355	1	1823	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	522	-0-	-284	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	92	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	629	-0-	-146	-0-	80	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	362	-0-	-382	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	108	1	758	2	N	-0-					-0-
03	992	N	980	-0-	-12	-0-	115	1	865	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	128	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	127	1	875	2	N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	126	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	401	-0-	-622	-0-	65	1	336	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1245	-0-	-321	-0-	155	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	171	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	157	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	170	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	173	1	1145	2	N	-0-					-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	211	1	1084	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7256	-0-	-748	-0-	902	1	6354	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7882	-0-	-333	-0-	926	1	6956	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	6676	-0-	-1274	-0-	865	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7345	-0-	-870	-0-	931	1	6414	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7288	-0-	-332	-0-	959	1	6329	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	6862	-0-	-1012	-0-	1117	1	5745	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092	X	9243	-0-	-849	-0-	1149	1	8094	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9762	-0-	-623	-0-	1147	1	8615	2	Y	-0-					-0-
04	10050	X	9629	-0-	-421	-0-	1247	1	8382	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	10068	-0-	-317	-0-	1276	1	8792	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9570	-0-	-180	-0-	1259	1	8311	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9557	-0-	-394	-0-	1556	1	8001	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
02	8062	X	7630	-0-	-432	-0-	949	1	6681	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	923	1	6930	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7586	-0-	-694	-0-	983	1	6603	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7570	-0-	-986	-0-	960	1	6610	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7617	-0-	-273	-0-	1002	1	6615	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	1238	1	6365	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
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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
02	4553	X	4065	-0-	-488	-0-	505	1	3560	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4655	-0-	-460	-0-	547	1	4108	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	539	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	545	1	3755	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4023	-0-	-567	-0-	529	1	3494	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	639	-0-	-4011	-0-	104	1	535	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
02	11977	X	11424	-0-	-553	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12049	-0-	-754	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11817	-0-	-573	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12124	-0-	-648	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11795	-0-	-55	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11957	-0-	-257	-0-	11957	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
02	348	N	156	-0-	-192	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	123	1	634	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4634	-0-	-586	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	5109	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
02	203	X	49	-0-	-154	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
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
02	5307	X	2913	-0-	-2394	-0-	2913	2			N	-0-					50
03	5673	X	5490	-0-	-183	-0-	5490	2			N	-0-					50
04	0	W	7650	-0-	7650	7650	7650	2			N	-0-	50	7			-0-
05	0	W	7381	-0-	7381	15031	7381	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6059	-0-	6059	21090	6059	2			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21090					N	NO RPT					-0-

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
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					25
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					25
04	0	W	2278	-0-	2278	2278	2278	2			N	-0-	25	7			-0-
05	0	W	2165	-0-	2165	4443	2165	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1782	-0-	1782	6225	1782	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6225					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	1046	2			N	-0-					53
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					53
04	0	W	1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-	53	7			-0-
05	0	W	1322	-0-	1322	2379	1322	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1070	-0-	1070	3449	1070	2			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3449					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
02	8149	X	7350	-0-	-799	-0-	526	1	6824	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8597	-0-	-114	-0-	597	1	8000	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7450	-0-	-1250	-0-	545	1	6905	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8069	-0-	-487	-0-	577	1	7492	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	7932	-0-	-378	-0-	573	1	7359	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7887	-0-	-700	-0-	565	1	7322	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4176	X	3858	-0-	-318	-0-	276	1	3582	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	294	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	310	1	3930	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	319	1	4145	3	N	-0-					-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	316	1	4065	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	297	1	3851	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
02	1131	N	1036	-0-	-95	-0-	74	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	75	1	999	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	75	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	74	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	71	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	73	1	942	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
02	2842	X	2612	-0-	-230	-0-	187	1	2425	3	N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	217	1	2908	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	208	1	2635	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	198	1	2569	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	189	1	2426	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	194	1	2507	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	286	1	3706	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4200	-0-	-202	-0-	292	1	3908	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	295	1	3732	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	287	1	3729	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3682	-0-	-518	-0-	266	1	3416	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3763	-0-	-515	-0-	270	1	3493	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
02	7163	X	7132	-0-	-31	-0-	510	1	6622	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7433	-0-	-224	-0-	516	1	6917	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	513	1	6507	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	7403	-0-	-161	-0-	529	1	6874	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6910	-0-	-410	-0-	499	1	6411	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	513	1	6644	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
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	228	1	2955	3	N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	238	1	3181	3	N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	240	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3315	-0-	-2	-0-	237	1	3078	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	214	1	2745	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	220	1	2848	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
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	86	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	86	1	1088	3	N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	3	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	N	-0-					-0-
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	11774	-0-	-29	-0-	4800	1	6876	2	Y	89	68	1			120
							98	9									
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	5133	1	7593	2	Y	70	66	1			124
							77	9									
04	12210	X	10636	-0-	-1574	-0-	3728	1	6803	2	Y	95	155	1			64
							105	9									
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	5772	1	6743	2	Y	100	85	1			79
							110	9									
06	12210	X	10387	-0-	-1823	-0-	5926	1	4377	2	Y	76	72	1			83
							84	9									
07	12617	X	10609	-0-	-2008	-0-	5129	1	5406	2	Y	67	62	1			88
							74	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
02	6989	X	6540	-0-	-449	-0-	2616	1	3747	2	Y	161	122	1			107
							177	9									
03	7471	X	6537	-0-	-934	-0-	2571	1	3802	2	Y	149	119	1			137
							164	9									
04	7230	X	6099	-0-	-1131	-0-	2103	1	3838	2	Y	144	233	1			48
							158	9									
05	7316	X	7079	-0-	-237	-0-	3200	1	3739	2	Y	127	110	1			65
							140	9									
06	7080	X	5868	-0-	-1212	-0-	2435	1	3295	2	Y	125	120	1			70
							138	9									
07	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	3099	1	3267	2	Y	130	124	1			76
							143	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

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
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1032	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1185	1	4154	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1228	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1315	1	5427	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	1287	1	5315	2	N	-0-					-0-
*07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1348	1	5484	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

02	580	N	337	-0-	-243	-0-	67	1	270	2	N	-0-					-0-
03	558	N	252	-0-	-306	-0-	41	1	211	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	128	1	506	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	125	1	507	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

02	841	N	601	-0-	-240	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	74	1	385	3	N	-0-					-0-
04	870	N	480	-0-	-390	-0-	98	1	382	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	3	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	136	1	4739	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4509	-0-	-3861	-0-	118	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	1708	-0-	-7952	-0-	55	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	2416	-0-	-7566	-0-	77	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	2429	-0-	-6511	-0-	81	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2569	-0-	-2639	-0-	85	1	2484	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

02	32683	X	30536	-0-	-2147	-0-	877	1	29659	2	N	-0-					-0-
03	34379	X	30272	-0-	-4107	-0-	825	1	29447	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	30643	-0-	-1967	-0-	1017	1	29626	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	31860	-0-	-969	-0-	1040	1	30820	2	N	-0-					-0-
06	31590	X	28374	-0-	-3216	-0-	971	1	27403	2	N	-0-					-0-
07	32643	X	32194	-0-	-449	-0-	1097	1	31097	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	79	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	69	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2587	-0-	-773	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	94	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	94	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	100	1	2910	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1768	-0-	-378	-0-	49	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1639	-0-	-748	-0-	43	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	58	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	58	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	56	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	61	1	1771	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
02	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	622	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	569	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2460	#	2445	-0-	-15	-0-	496	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	2604	#	2408	-0-	-196	-0-	470	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	2520	#	2243	-0-	-277	-0-	437	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2604	#	2212	-0-	-392	-0-	436	1	1776	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3538	X	3158	-0-	-380	-0-	630	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	397	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	596	1	2308	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	682	1	2690	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2779	-0-	-641	-0-	552	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	-0-					-0-
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	72	1	379	3	N	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	107	1	417	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	107	1	421	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	108	1	435	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	8236	X	8010	-0-	-226	-0-	1597	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7001	-0-	-1803	-0-	1126	1	5875	3	N	-0-					-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1801	1	6963	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8114	-0-	-876	-0-	1643	1	6471	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7135	-0-	-1565	-0-	1416	1	5719	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					43
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					43
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					85
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					85
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					85
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					85
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					85
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	1218	N	971	-0-	-247	-0-	949	2	22	9	N	20					72
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	883	2	17	9	N	15					87
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					100
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	773	2	10	9	N	9					109
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10					119
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					125

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
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-					127
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					127
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					127
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					127
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					127
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3123	-0-	-1111	-0-	3090	3	33	9	N	30	168	1			11
03	4526	X	3406	-0-	-1120	-0-	3356	3	50	9	N	45					56
04	3660	X	2946	-0-	-714	-0-	2922	3	24	9	N	22					78
05	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	3098	3	42	9	N	38					116
06	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	2920	3	41	9	N	37					153
07	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3078	3	30	9	N	27	173	1			7

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 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
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	N	17					165
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1883	3	20	9	N	18					183
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30	170	1			43
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1720	3	28	9	N	25					68
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	3	3	9	N	3					71
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8					79

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081 X	15936	-0-	-1145	-0-	606	1	15330	2	N	-0-					-0-
03	18259 X	17212	-0-	-1047	-0-	683	1	16529	2	N	-0-					-0-
04	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	1016	1	13291	2	N	-0-					-0-
05	16213 X	13898	-0-	-2315	-0-	1057	1	12841	2	N	-0-					-0-
*06	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	1601	1	15737	2	N	-0-					-0-
07	17205 X	8728	-0-	-8477	-0-	786	1	7942	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845	X	8233	-0-	-612	-0-	146	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	163	1	8904	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6299	-0-	-2701	-0-	136	1	6163	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8117	-0-	-1183	-0-	152	1	7965	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8107	-0-	-653	-0-	160	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8789	-0-	-263	-0-	169	1	8620	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	812	X	448	-0-	-364	-0-	39	1	409	2	N	-0-					-0-
03	868	X	536	-0-	-332	-0-	54	1	482	2	N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	211	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	238	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	56	1	480	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

02	22678	X	12268	-0-	-10410	-0-	217	1	12051	2	N	-0-					-0-
03	24831	X	23763	-0-	-1068	-0-	428	1	23335	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	16127	-0-	-7903	-0-	350	1	15777	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	19802	-0-	-5029	-0-	372	1	19430	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	18819	-0-	-4191	-0-	370	1	18449	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	21861	-0-	-1916	-0-	420	1	21441	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11629	X	8732	-0-	-2897	-0-	754	1	7978	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	6355	-0-	-6076	-0-	644	1	5711	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	3213	-0-	-8817	-0-	357	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	5745	-0-	-5632	-0-	477	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	6286	-0-	-4724	-0-	608	1	5678	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6844	-0-	-2487	-0-	712	1	6132	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

02	290	N	225	-0-	-65	-0-	19	1	206	2	N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

02	51823	X	45844	-0-	-5979	-0-	812	1	45032	2	N	-0-					-0-
03	52514	X	44116	-0-	-8398	-0-	795	1	43321	2	N	-0-					-0-
04	55080	X	26753	-0-	-28327	-0-	580	1	26173	2	N	-0-					-0-
05	56916	X	39341	-0-	-17575	-0-	738	1	38603	2	N	-0-					-0-
06	55080	X	44744	-0-	-10336	-0-	880	1	43864	2	N	-0-					-0-
07	49011	X	42389	-0-	-6622	-0-	814	1	41575	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	68	1	721	2	N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	83	1	734	2	N	-0-					-0-
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	66	1	530	2	N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	69	1	764	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	251	1	13939	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	18036	-0-	-4036	-0-	325	1	17711	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	22355	-0-	-985	-0-	485	1	21870	2	N	-0-					-0-
05	24118	X	12870	-0-	-11248	-0-	241	1	12629	2	N	-0-					-0-
06	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	476	1	23739	2	N	-0-					-0-
*07	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	608	1	31067	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1305	X	1082	-0-	-223	-0-	93	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	717	-0-	-461	-0-	73	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	56	-0-	-1264	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	188	-0-	-959	-0-	16	1	172	2	N	-0-					-0-
06	690	N	127	-0-	-563	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

02	18212	X	14581	-0-	-3631	-0-	1260	1	13321	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	14875	-0-	-4593	-0-	1508	1	13367	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	11218	-0-	-7622	-0-	1248	1	9970	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	11220	-0-	-4776	-0-	931	1	10289	2	N	-0-					-0-
06	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	1562	1	14599	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15523	-0-	-70	-0-	1614	1	13909	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	2581	X	1905	-0-	-676	-0-	34	1	1871	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	37	1	1993	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1410	-0-	-900	-0-	30	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	42	1	2212	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1902	-0-	-78	-0-	38	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	36	1	1842	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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

02	1769	N	1388	-0-	-381	-0-	120	1	1268	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	138	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1077	-0-	-483	-0-	120	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	844	-0-	-644	-0-	70	1	774	2	N	-0-			-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	N	-0-			-0-
*07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2254	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	67831	X	66014	-0-	-1817	-0-	1169	1	64845	2	N	-0-			-0-
03	76570	X	67572	-0-	-8998	-0-	1217	1	66355	2	N	-0-			-0-
04	74100	X	48194	-0-	-25906	-0-	1045	1	47149	2	N	-0-			-0-
05	76570	X	38091	-0-	-38479	-0-	715	1	37376	2	N	-0-			-0-
06	72780	X	39417	-0-	-33363	-0-	775	1	38642	2	N	-0-			-0-
07	70556	X	48590	-0-	-21966	-0-	933	1	47657	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
02	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	13	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	1538	-0-	-2926	-0-	9	1	1529	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	6	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	1082	60	2			N	-0-			-0-
06	1082	X	-0-	-0-	-1082	-0-					N	-0-			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	867	-0-	-293	-0-	5	1	862	2	N	-0-			-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	8	1	1346	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	508	-0-	-692	-0-	3	1	505	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	1364	X	807	-0-	-557	-0-	5	1	802	2	N	-0-			-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		42	-0-	42	60	42	2			N	-0-			-0-
03	168	X	108	-0-	-60	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	X	1409	-0-	-12	-0-	122	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	147	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	549	-0-	-921	-0-	61	1	488	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	109	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	599	-0-	-871	-0-	58	1	541	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	669	-0-	-850	-0-	70	1	599	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	2	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	N	-0-			-0-
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	62	1	497	2	N	-0-			-0-
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	36	1	401	2	N	-0-			-0-
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	47	1	436	2	N	-0-			-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	52	1	449	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	377	X	333	-0-	-44	-0-	29	1	304	2	N	-0-			-0-
03	403	X	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	2	N	-0-			-0-
04	420	X	252	-0-	-168	-0-	28	1	224	2	N	-0-			-0-
05	434	X	261	-0-	-173	-0-	22	1	239	2	N	-0-			-0-
06	420	X	289	-0-	-131	-0-	28	1	261	2	N	-0-			-0-
07	372	X	221	-0-	-151	-0-	23	1	198	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
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-

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
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1323	2	N	3					4
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-	3	1			1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	420	2	N	3	3	1			1
05	1457	N	258	-0-	-1199	-0-	9 22	1 9	227	2	N	20					21
06	1290	N	228	-0-	-1062	-0-	14 1	1 9	213	2	N	1	2	1			20
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1580	2	N	1					21

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
02	928	N	610	-0-	-318	-0-	19 2	1 9	589	2	N	2					3
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	-0-	2	1			1
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	986	2	N	5	5	1			1
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	51	1	1340	2	N	-0-					1
*06	870	N	854	-0-	-16	-0-	52	1	802	2	N	-0-					1
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1490	2	N	1					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	22	1	664	2	N	2					3
							2	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	N	-0-	2	1			1
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	22	1	599	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-					-0-
06	750	N	469	-0-	-281	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612	2	N	-0-					-0-

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
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	37	1	1106	2	N	3					3
							3	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	683	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1240	N	826	-0-	-414	-0-	29	1	750	2	N	43					44
							47	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	2	1			43
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					44

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	18	1	553	2	N	1					88
							1	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	16	1	615	2	N	-0-	2	1			86
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	17	1	473	2	N	3	3	1			86
							3	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	-0-					86
06	600	N	287	-0-	-313	-0-	17	1	270	2	N	-0-					86
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	2	N	-0-					86

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
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	7					44
							8	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	60	1	2326	2	Y	-0-	7	1			37
04	1560	X	1547	-0-	-13	-0-	55	1	1488	2	Y	4	9	1			32
							4	9									
05	2790	X	1967	-0-	-823	-0-	73	1	1894	2	Y	-0-					32
06	2700	X	509	-0-	-2191	-0-	31	1	477	2	Y	1	2	1			31
							1	9									
07	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	89	1	1800	2	Y	2					33
							2	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-					58
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	12	1	472	2	N	39	93	1			4
							43	9									
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	13	1	363	2	N	-0-	2	1			2
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-					2
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	150	1	318	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	155	1	230	2	N	2					3
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		30408	-0-	30408	479323	959	1	29051	2	N	362	362	1			37
							398	9									
03	T. A.		31255	-0-	31255	510578	781	1	30081	2	N	357	357	1			37
							393	9									
04	T. A.		26211	-0-	26211	536789	921	1	25084	2	N	187	187	1			37
							206	9									
05	T. A.		30060	-0-	30060	566849	1089	1	28388	2	N	530	356	1			211
							583	9									
06	T. A.		18470	-0-	18470	585319	1103	1	17117	2	N	227	250	1			188
							250	9									
*07	608418	X	23099	-0-	-585319	-0-	1075	1	21708	2	N	287	182	1			293
							316	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	953	1	28862	2	N	66	169	1			89
							73	9									
03	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	1463	1	56352	2	N	563	594	1			58
							619	9									
04	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	1062	1	28937	2	N	345	368	1			35
							380	9									
05	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	697	1	18170	2	N	442	181	1			296
							486	9									
06	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	841	1	13049	2	N	313	428	1			181
							344	9									
*07	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	696	1	14059	2	N	178					359
							196	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	474	-0-	-1092	-0-	15	1	457	2	N	2					3
							2	9									
03	1178	X	748	-0-	-430	-0-	19	1	729	2	N	-0-	2	1			1
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	48					49
							53	9									
06	900	X	692	-0-	-208	-0-	42	1	649	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	961	X	928	-0-	-33	-0-	44	1	883	2	N	1					49
							1	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5220	X	3466	-0-	-1754	-0-	485	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	461	1	4756	3	Y	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	437	1	4719	3	Y	-0-					-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	630	1	4174	3	Y	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1017	1	4264	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

02	14B2 EXT		2899	-0-	2899	15327	406	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	21096	X	5769	-0-	-15327	-0-	510	1	5259	3	Y	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	521	1	5620	3	Y	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	750	1	4971	3	Y	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1267	1	5313	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

02	1856	X	1470	-0-	-386	-0-	206	1	1264	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	215	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2180	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	353	1	2344	3	Y	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	549	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1485	-0-	-52	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					183
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	209	1	2157	3	Y	44	169	1			58
							48	9									
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	190	1	2045	3	Y	64					122
							70	9									
05	3100	N	3359	-0-	259	259	427	1	2832	3	Y	91					213
							100	9									
06	3000	N	4093	-0-	1093	1352	767	1	3216	3	Y	100	181	1			132
							110	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					132

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309		-0-	-0-	-9309	-0-					N	-0-					63
03	9951		-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					63
04	9630		-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					63
05	9951		-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					63
06	9630		-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	Y	-0-					24
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	3	Y	-0-					24
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	486	3	Y	-0-					24
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					24
*06	540	N	341	-0-	-199	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					24
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					8
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					8
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					8
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					8
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	486	1	113	2	N	-0-					7
							4851	3	1	4							
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	494	1	80	2	N	-0-					7
							4918	3									
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	444	1	82	2	N	-0-					7
							4637	3	1	4							
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	415	1	62	2	N	-0-					7
							4729	3	2	4							
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	356	1	55	2	N	-0-					7
							4199	3	1	4							
*07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	380	1	36	2	N	-0-					7
							4334	3	2	4							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

02	493	N	18	-0-	-475	-0-	1	1	13	3	N	4	4	8			10
							4	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	2	8			10
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	4	4	8			10
							86	3	4	9							
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			10
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1	1	8			10
							1	9									
*07	3100	N	7378	-0-	4278	4278	590	1	56	2	N	1	1	8			10
							6729	3	2	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		2643	-0-	2643	2643	211	1	20	2	N	1	1	8			-0-
							2410	3	1	4							

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		935	-0-	935	935	72	1	11	2	N	-0-					-0-
							852	3									
07	14B2 EXT		3663	-0-	3663	4598	293	1	28	2	N	1	1	8			-0-
							3340	3	1	4							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 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
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	22	2	N	1	1	8			39
							948	3	1	9							
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	17	2	N	-0-					39
							1020	3									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	97	1	18	2	N	1	1	8			39
							1016	3	1	9							
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	14	2	N	-0-					39
							1051	3	1	4							
06	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	80	1	12	2	N	-0-					39
							940	3									
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	82	1	8	2	N	-0-					39
							938	3									

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 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
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	36	1	8	2	N	15	15	8			10
							364	3	17	9							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	14	14	8			10
							356	3	15	9							
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	30	1	6	2	N	35	17	8			28
							315	3	39	9							
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	31	1	5	2	N	10	10	8			28
							355	3	11	9							
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	23	1	4	2	N	9	9	8			28
							269	3	10	9							
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	23	1	2	2	N	2	2	8			28
							266	3	2	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. (I) GAS 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	522	N	445	-0-	-77	-0-	39	1	9	2	N	10	10	8			10
							386	3	11	9							
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	6	2	N	8	8	8			10
							397	3	9	9							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	N	11	11	8			10
							457	3	12	9							
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	7	7	8			10
							499	3	8	9							
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	5	5	8			10
							492	3	6	9							
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	5	2	N	2	2	8			10
							541	3	2	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. (I) GAS 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	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	169	1	39	2	N	73	93	1	6	8	18
							1685	3	80	9							
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	315	1	51	2	N	71	70	1	3	8	16
							3140	3	78	9							
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	277	1	51	2	N	93	6	8			103
							2890	3	1	4							
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	261	1	39	2	N	118	179	1	3	8	39
							2969	3	1	4							
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	228	1	35	2	N	90	96	1	3	8	30
							2690	3	1	4							
*07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	223	1	21	2	N	52	1	8			81
							2550	3	1	4							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14007	X	12662	-0-	-1345	-0-	1119	1	260	2	N	104	82	1	23	8	53
							11167	3	2	4							
03	14756	X	12992	-0-	-1764	-0-	1159	1	187	2	N	104	102	1	20	8	35
							11531	3	1	4							
04	14040	X	12089	-0-	-1951	-0-	1031	1	190	2	N	90	25	8			100
							10766	3	3	4							
05	14260	X	12316	-0-	-1944	-0-	967	1	145	2	N	160	177	1	14	8	69
							11023	3	5	4							
06	13500	X	11282	-0-	-2218	-0-	869	1	134	2	N	37	59	1	11	8	36
							10235	3	3	4							
07	13547	X	10964	-0-	-2583	-0-	872	1	83	2	N	46	2	8			80
							9954	3	4	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	250	1	58	2	N	11	11	8			7
							2497	3	1	4							
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	264	1	42	2	N	9	9	8			7
							2626	3	10	9							
04	2700	N	2279	-0-	-421	-0-	195	1	36	2	N	11	11	8			7
							2035	3	1	4							
05	2790	N	2272	-0-	-518	-0-	180	1	27	2	N	6	6	8			7
							2057	3	1	4							
06	2700	N	2234	-0-	-466	-0-	172	1	27	2	N	7	7	8			7
							2026	3	1	4							
07	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	175	1	17	2	N	2	2	8			7
							2002	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	34	2	N	13	13	8			33
							1482	3	14	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	21	11	8			43
							1733	3	23	9							
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	168	1	31	2	N	14	14	8			43
							1756	3	15	9							
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	142	1	21	2	N	9	9	8			43
							1616	3	1	4							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	23	2	N	8	8	8			43
							1758	3	1	4							
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	182	1	17	2	N	1	1	8			43
							2080	3	1	4							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1813	-0-	-43	-0-	160	1	37	2	N	14					37
							1601	3	15	9							
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	161	1	26	2	N	33	42	1			28
							1602	3	36	9							
04	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	130	1	24	2	N	4					32
							1356	3	4	9							
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	26	2	N	17					49
							2003	3	1	4							
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	128	1	20	2	N	5					54
							1509	3	1	4							
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	13	2	N	17	2	8			69
							1582	3	1	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9077	X	8614	-0-	-463	-0-	767	1	178	2	N	14	4	8			42
							7652	3	2	4							
03	9703	X	9059	-0-	-644	-0-	814	1	131	2	N	9	2	8			49
							8103	3	1	4							
04	9240	X	8655	-0-	-585	-0-	744	1	137	2	N	4	4	8			49
							7768	3	2	4							
05	9548	X	8950	-0-	-598	-0-	713	1	107	2	N	2	2	8			49
							8124	3	4	4							
06	9060	X	8530	-0-	-530	-0-	654	1	101	2	N	61	79	1	1	8	30
							7705	3	3	4							
07	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	680	1	65	2	N	-0-					30
							7760	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	890	-0-	-67	-0-	79	1	18	2	N	6	6	8			66
							786	3	7	9							
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	84	1	13	2	N	6	6	8			66
							833	3	7	9							
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	79	1	15	2	N	7	7	8			66
							820	3	8	9							
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	73	1	11	2	N	4	4	8			66
							832	3	4	9							
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	58	1	9	2	N	4	4	8			66
							689	3	4	9							
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	1	1	8			66
							890	3	1	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	20	2	N	28	21	8			38
							858	3	31	9							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	16	2	N	20	15	8			43
							970	3	22	9							
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	17	2	N	29	19	8			53
							967	3	32	9							
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	14	2	N	15	12	8			56
							1069	3	1	4							
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	19	9	8			66
							897	3	21	9							
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	81	1	8	2	N	7	1	8			72
							926	3	8	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	162	1	38	2	N	87	92	1	9	8	25
							1621	3	96	9							
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	187	1	30	2	N	134	134	1	9	8	16
							1862	3	147	9							
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	33	2	N	101	12	8			105
							1878	3	111	9							
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	180	1	27	2	N	105	177	1	8	8	25
							2047	3	1	4							
06	2160	N	1595	-0-	-565	-0-	115	1	18	2	N	103	109	1	4	8	15
							1349	3	113	9							
07	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	140	1	13	2	N	76	1	8			90
							1602	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2134	2	11	9	N	10					346
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	193	1	1930	2	N	12					358
							13	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	Y	2					360
							2	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	526	1	1435	2	Y	2					362
							2	9									
06	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	261	1	1066	2	Y	2	190	1			174
							2	9									
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	531	1	1122	2	Y	5					179
							6	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					152
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1360	2	N	12					164
							13	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1470	2	Y	22					186
							24	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	589	1	1604	2	Y	16	186	1	1	8	15
							18	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	445	1	1818	2	Y	-0-					15
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	706	1	1493	2	Y	-0-					15

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	144	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2871	X	2725	-0-	-146	-0-	664	1	2061	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	643	1	2356	2	Y	12					70
							13	9									
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	588	1	2081	2	Y	5					75
							6	9									
05	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	581	1	1967	2	Y	10					85
							11	9									
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	616	1	2189	2	Y	2					87
							2	9									
07	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	632	1	2302	2	Y	12	94	0			5
							13	9									

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	679	1	3154	2	Y	67					189
							74	9									
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	709	1	3470	2	Y	42	195	0			36
							46	9									
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	744	1	3379	2	Y	21					57
							23	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					57
*06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					57
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	270	1	839	2	Y	1					59
							1	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	258	1	948	2	Y	11					70
							12	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	254	1	898	2	Y	5					75
							6	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	283	1	960	2	Y	10					85
							11	9									
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	239	1	850	2	Y	2					87
							2	9									
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	204	1	745	2	Y	12	94	0			5
							13	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9571	2	89	9	Y	81	62	1			40
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	173	1	9797	2	Y	113	123	1			30
							124	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	181	1	8220	2	Y	122	113	1			39
							134	9									
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	103	1	7754	2	Y	61	100	1			-0-
							67	9									
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	684	1	9264	2	Y	72	65	1			7
							79	9									
*07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	74	1	8816	2	Y	56	52	1			11
							62	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

02	2900	N	6484	-0-	3584	7467	6395	2	89	9	Y	81	62	1			23
03	14440	X	6973	-0-	-7467	-0-	119	1	6731	2	Y	112	123	1			12
							123	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	139	1	6319	2	Y	122	113	1			21
							134	9									
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	86	1	6506	2	Y	79	100	1			-0-
							87	9									
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	453	1	6131	2	Y	72	65	1			7
							79	9									
*07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	51	1	6113	2	Y	26	24	1			9
							29	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

02	638	N	589	-0-	-49	-0-	589	2			Y	-0-					19
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	Y	-0-					19
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					19
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	Y	-0-					19
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	Y	-0-					19
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	9	1	1075	2	Y	-0-					19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8311	2	72	9	Y	65	50	1			22
03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8799	2	99	9	Y	90	98	1			14
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8612	2	128	9	Y	116	108	1			22
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7397	2	194	9	Y	176	198	1			-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9489	2	160	9	Y	145	131	1			14
*07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9000	2	76	9	Y	69	64	1			19

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

02	1479	N	1209	-0-	-270	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	9	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

02	4321	X	3170	-0-	-1151	-0-	118	1	3013	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
03	4619	X	2722	-0-	-1897	-0-	17	1	2665	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	4470	X	2753	-0-	-1717	-0-	2749	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4185	X	2616	-0-	-1569	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	2619	2	3	9	Y	3	2	1			1

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6496	X	6307	-0-	-189	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5328	-0-	-1616	-0-	92	1	5236	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5715	-0-	-645	-0-	123	1	5592	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	4362	-0-	-2365	-0-	57	1	4305	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	4090	-0-	-2420	-0-	281	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	4937	-0-	-1790	-0-	41	1	4881	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

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
02	10411	X	8106	-0-	-2305	-0-	302	1	7727	2	Y	70	75	1			10
							77	9									
03	11129	X	8612	-0-	-2517	-0-	53	1	8479	2	Y	73	76	1			7
							80	9									
04	10740	X	8598	-0-	-2142	-0-	8518	2	80	9	Y	73	80	1			-0-
05	10757	X	7202	-0-	-3555	-0-	7110	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
06	9360	X	913	-0-	-8447	-0-	861	2	52	9	Y	47					47
*07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10096	2	108	9	Y	98	73	1			72

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	14	1	819	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	773	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	6	1	728	2	Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	12	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	64	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	8	1	950	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	485	2	18	9	Y	16	12	1			8
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	516	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	510	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	548	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

02	2465 N	2248	-0-	-217	-0-	2239	2	9	9	Y	8	6	1			30
03	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	41	1	2327	2	Y	11	12	1			29
						12	9									
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	62	1	2822	2	Y	12	11	1			30
						13	9									
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	38	1	2879	2	Y	8	10	1			28
						9	9									
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	194	1	2629	2	Y	8	7	1			29
						9	9									
*07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	23	1	2695	2	Y	7	7	1			29
						8	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	50	1	2821	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
04	2490 N	2295	-0-	-195	-0-	49	1	2237	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	37	1	2812	2	Y	6	10	1			-0-
						7	9									
06	3000 N	9075	-0-	6075	6075	623	1	8444	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
*07	3100 N	3067	-0-	-33	6042	26	1	3038	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3331	-0-	-178	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	62	1	3520	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	73	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	43	1	3264	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	222	1	3004	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	28	1	3289	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

02	5742	X	4341	-0-	-1401	-0-	4328	2	13	9	Y	12	9	1			11
03	6138	X	4462	-0-	-1676	-0-	77	1	4367	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
04	5940	X	4267	-0-	-1673	-0-	92	1	4168	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
05	4991	X	3620	-0-	-1371	-0-	47	1	3540	2	Y	30	39	1			-0-
							33	9									
06	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	295	1	3999	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
07	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	38	1	4507	2	Y	24	22	1			5
							26	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3854	2	42	9	Y	38	29	1			10
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4343	2	61	9	Y	55	61	1			4
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4380	2	80	9	Y	73	68	1			9
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4245	2	106	9	Y	96	105	1			-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4191	2	96	9	Y	87	79	1			8
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4058	2	62	9	Y	56	52	1			12

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

02	3712	X	2663	-0-	-1049	-0-	99	1	2528	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
03	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	17	1	2667	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	3840	X	965	-0-	-2875	-0-	935	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3379	X	921	-0-	-2458	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	868	-0-	-2132	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	870	-0-	-1982	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1329	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	17	1	1283	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	113	1	1536	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	15	1	1735	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

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
02	11339	X	10781	-0-	-558	-0-	403	1	10331	2	Y	43	50	1			57
							47	9									
03	12121	X	11105	-0-	-1016	-0-	69	1	10984	2	Y	47	51	1			53
							52	9									
04	11730	X	10762	-0-	-968	-0-	10728	2	34	9	Y	31	54	1			30
05	11966	X	11695	-0-	-271	-0-	11645	2	50	9	Y	45	55	1			20
06	11430	X	11338	-0-	-92	-0-	11288	2	50	9	Y	45					65
07	11532	X	11075	-0-	-457	-0-	11068	2	7	9	Y	6	4	1			67

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3150	-0-	-156	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	55	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	69	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	43	1	3268	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	196	1	2661	2	Y	60	54	1			6
							66	9									
07	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	26	1	3045	2	Y	56	52	1			10
							62	9									

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
02	12019	X	3184	-0-	-8835	-0-	3095	2	89	9	Y	81	62	1			25
03	9734	X	7510	-0-	-2224	-0-	128	1	7259	2	Y	112	123	1			14
							123	9									
04	9420	X	5034	-0-	-4386	-0-	108	1	4893	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
05	9734	X	7094	-0-	-2640	-0-	93	1	6982	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
06	7260	X	3837	-0-	-3423	-0-	262	1	3555	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
07	7502	X	1616	-0-	-5886	-0-	13	1	1562	2	Y	37	34	1			13
							41	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1887	-0-	-201	-0-	1875	2	12	9	Y	11	8	1			6
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	36	1	2045	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2054	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	28	1	2084	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	18	1	2141	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	30	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	2	Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	24	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	14	1	1714	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1146	-0-	-449	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					68
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	8	1	1212	2	Y	-0-					68
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	2	25	9	Y	23	26	1			65
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1730	2	54	9	Y	49	52	1			62
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	Y	40					102
*07	3100	N	3714	-0-	614	614	3548	2	166	9	Y	151	112	1			141

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					5
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	Y	-0-					5
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					5
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

02	4553	X	4418	-0-	-135	-0-	4409	2	9	9	Y	8	6	1			8
03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	79	1	4492	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	97	1	4422	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	77	1	5818	2	Y	17	26	1			-0-
							19	9									
06	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	312	1	4223	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	35	1	4161	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2167	2	22	9	Y	20	15	1			5
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	42	1	2381	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	53	1	2383	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	35	1	2624	2	Y	20	25	1			-0-
							22	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	22	1	2661	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	10	1	459	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	6	1	474	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	494	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	EOM BALANCE
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	2	18	9	Y	16	12	1	13
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5942	2	24	9	Y	22	24	1	11
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6696	2	26	9	Y	24	23	1	12
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7127	2	9	9	Y	8	10	1	10
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6301	2	9	9	Y	8	7	1	11
*07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6465	2	6	9	Y	5	4	1	12

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

02	1363	N	1149	-0-	-214	-0-	1149	2			Y	-0-			20
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	-0-			20
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	33	1	1481	2	Y	1	1	1	20
							1	9							
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	18	1	1337	2	Y	-0-			20
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	95	1	1286	2	Y	-0-			20
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	8	1	938	2	Y	11	10	1	21
							12	9							

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-			1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			1
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			1

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

02	754	N	736	-0-	-18	-0-	723	2	13	9	Y	12	9	1	3
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	763	2	Y	17	18	1	2
							19	9							
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	16	1	706	2	Y	-0-			2
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	9	1	680	2	Y	-0-			2
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	53	1	725	2	Y	-0-			2
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	Y	20	19	1	3
							22	9							

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

02	9222	X	6867	-0-	-2355	-0-	6863	2	4	9	Y	4	3	1	12
03	9517	X	7568	-0-	-1949	-0-	131	1	7430	2	Y	6	6	1	12
							7	9							
04	8520	X	7575	-0-	-945	-0-	162	1	7346	2	Y	61	57	1	16
							67	9							
05	8308	X	8118	-0-	-190	-0-	106	1	7968	2	Y	40	50	1	6
							44	9							
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	548	1	7420	2	Y	36	33	1	9
							40	9							
07	7843	X	7487	-0-	-356	-0-	62	1	7372	2	Y	48	44	1	13
							53	9							

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.		5027	-0-	5027	5027	5027	2			Y	-0-			9
04	T. A.		4013	-0-	4013	9040	4013	2			Y	-0-			9
05	14B2 EXT		4222	-0-	4222	13262	4222	2			Y	-0-			9
06	16548	X	3286	-0-	-13262	-0-	3286	2			Y	-0-			9
07	4185	X	3172	-0-	-1013	-0-	3072	2	100	9	Y	91	84	1	16

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					4
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					4
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					4
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	33	1	1871	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1896	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	122	1	1655	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	16	1	1910	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

02	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1646	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	31	1	1748	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	35	1	1601	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	24	1	1840	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	116	1	1566	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			Y	-0-					15
03	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	28	1	1576	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	35	1	1574	2	Y	-0-					15
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	21	1	1578	2	Y	-0-					15
06	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	93	1	1257	2	Y	-0-					15
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	13	1	1524	2	Y	19	18	1			16
							21	9									

GARCIA, J. A. 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
02	754	N	94	-0-	-660	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	92	-0-	-466	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	91	-0-	-689	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	353	1	1326	2	Y	16					102
							18	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	380	1	1548	2	Y	22	62	1			62
							24	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	10					72
							11	9									
05	1147	N	178	-0-	-969	-0-	43	1	133	2	Y	2					74
							2	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	1463	1	739	2	Y	28					102
							31	9									
*07	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4225	2	65	9	Y	59	79	1			82

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2225	-0-	-414	-0-	455	1	1712	2	Y	53					82
							58	9									
03	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	463	1	1890	2	Y	42	107	1			17
							46	9									
04	2730	X	2181	-0-	-549	-0-	434	1	1722	2	Y	23					40
							25	9									
05	2635	X	236	-0-	-2399	-0-	58	1	178	2	Y	-0-					40
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					40
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					40

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	2	22	9	Y	20	16	1			5
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 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
02	17777	X	11042	-0-	-6735	-0-	10908	2	134	9	Y	122	94	1			50
03	15469	X	9157	-0-	-6312	-0-	156	1	8816	2	Y	168	184	1			34
							185	9									
04	14970	X	7411	-0-	-7559	-0-	157	1	7120	2	Y	122	113	1			43
							134	9									
05	12431	X	6628	-0-	-5803	-0-	86	1	6472	2	Y	64	100	1			7
							70	9									
06	11580	X	5215	-0-	-6365	-0-	353	1	4783	2	Y	72	65	1			14
							79	9									
07	11811	X	4201	-0-	-7610	-0-	35	1	4155	2	Y	10	9	1			15
							11	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 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
02	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					39
03	1730	X	874	-0-	-856	-0-	15	1	853	2	Y	5	6	1			38
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3811	-0-	-191	-0-	3742	2	69	9	Y	63	48	1			17
03	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	67	1	3775	2	Y	89	98	1			8
							98	9									
04	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	80	1	3654	2	Y	122	113	1			17
							134	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	55	1	4132	2	Y	83	100	1			-0-
							91	9									
06	3930	X	3465	-0-	-465	-0-	233	1	3153	2	Y	72	65	1			7
							79	9									
*07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	35	1	4160	2	Y	37	34	1			10
							41	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	2					10
							2	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
04	360	N	193	-0-	-167	-0-	34	1	133	2	Y	24					24
							26	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	100	1	50	2	Y	3					27
							3	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	149	2	4	9	Y	4	10	1			21

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	Y	16	12	1			8
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	49	1	2750	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	227	1	10295	2	Y	-0-					6
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	123	1	9281	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	322	1	4362	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
*07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	77	1	9197	2	Y	71	65	1			12
							78	9									

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3682	2	22	9	Y	20	16	1			14
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	68	1	3881	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	81	1	3673	2	Y	37	34	1			14
							41	9									
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	49	1	3702	2	Y	16	30	1			-0-
							18	9									
06	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	249	1	3370	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
07	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	31	1	3680	2	Y	29	27	1			4
							32	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	22	1			14
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	39	1	2228	2	Y	39	43	1			10
							43	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2318	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	Y	13	20	1			5
							14	9									
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	149	1	2023	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	18	1	2168	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

02	145	N	109	-0-	-36	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	297	1	1115	2	Y	-0-					103
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					103
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	252	1	1000	2	Y	-0-					103
05	1395	N	31	-0-	-1364	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					103
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					103
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	103	1			-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	43	1	462	2	N	2					79
							2	9									
03	682	N	550	-0-	-132	-0-	47	1	499	2	N	4					83
							4	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	5					88
							6	9									
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	47	1	488	2	N	-0-					88
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					88
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					88

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
02	1102	N	41	-0-	-1061	-0-	13	1	24	2	N	4	5	1			197
							4	9									
03	310	N	75	-0-	-235	-0-	16	1	28	2	N	28	1	1			224
							31	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	N	1	195	1			30
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	80	2	N	10					40
							11	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	453	2	N	80					120
							88	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					120

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
02	5104	X	4094	-0-	-1010	-0-	459	1	3544	2	N	83	8	1			247
							91	9									
03	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	572	1	3663	2	N	93	195	1			145
							102	9									
04	5280	X	4186	-0-	-1094	-0-	531	1	3565	2	N	82					227
							90	9									
05	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	508	1	3747	2	N	83	193	1			117
							91	9									
06	4560	X	4036	-0-	-524	-0-	393	1	3558	2	N	77					194
							85	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					194

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
02	1160	N	738	-0-	-422	-0-	736	2	2	9	N	2					201
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	N	8					209
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1407	2	26	9	N	24	174	1			59
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					59
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	N	13					72
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	12					84

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32248	X	26753	-0-	-5495	-0-	2871	1	23818	3	Y	58					349
							64	9									
03	34472	X	27081	-0-	-7391	-0-	2999	1	24021	3	Y	55					404
							61	9									
04	31440	X	26964	-0-	-4476	-0-	3077	1	23841	3	Y	42	178	1			268
							46	9									
05	30566	X	15443	-0-	-15123	-0-	1728	1	13673	3	Y	38					306
							42	9									
*06	28260	X	15264	-0-	-12996	-0-	2000	1	13264	3	Y	-0-					306
07	28613	X	23791	-0-	-4822	-0-	2876	1	20915	3	Y	-0-					306

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1544	3	Y	8	5	1			29
							9	9									
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	185	1	1483	3	Y	8	5	1			32
							9	9									
04	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	148	1	1145	3	Y	8	9	1			31
							9	9									
05	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	89	1	705	3	Y	9	9	1			31
							10	9									
*06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	202	1	1340	3	Y	2					33
							2	9									
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1468	3	Y	3	3	1			33
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	373	1	2017	2	N	-0-					169
03	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	409	1	2250	2	N	-0-					169
04	2850	X	1672	-0-	-1178	-0-	364	1	1308	2	N	-0-					169
05	2945	X	1452	-0-	-1493	-0-	315	1	1134	2	N	3					172
							3	9									
06	2640	X	1453	-0-	-1187	-0-	332	1	1121	2	N	-0-					172
07	2666	X	1593	-0-	-1073	-0-	396	1	1197	2	N	-0-					172

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	470	N	236	-0-	-234	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	15	1	325	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	157	1	3438	2	N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	173	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	106	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	143	1	2942	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	149	1	3350	2	N	-0-					-0-
*07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	160	1	3443	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

02	1392	N	1330	-0-	-62	-0-	58	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	2	N	-0-					-0-
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	54	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

02	2610	X	2193	-0-	-417	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	104	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	116	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	99	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	91	1	2045	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	100	1	2143	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

02	783	N	708	-0-	-75	-0-	31	1	677	2	N	-0-					-0-
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	29	1	642	2	N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	27	1	613	2	N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	29	1	620	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1405	2	N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1365	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
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	17	1	382	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	2	N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	N	-0-	2	1			-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	34	1	762	2	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	30	1	636	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	4707	-0-	-2021	-0-	4703	2	4	9	N	4					20
03	7192	X	3912	-0-	-3280	-0-	3906	2	6	9	N	5					25
04	5940	X	4286	-0-	-1654	-0-	4283	2	3	9	N	3					28
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5					33
06	4860	X	3540	-0-	-1320	-0-	3538	2	2	9	N	2					35
07	5022	X	3952	-0-	-1070	-0-	3952	2			N	-0-					35

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
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	356	1	1800	2	N	34					187
							37	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	383	1	1957	2	N	10					197
							11	9									
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	383	1	1911	2	N	33					230
							36	9									
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	383	1	1897	2	N	24	191	1			63
							26	9									
06	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	396	1	1680	2	N	12					75
							13	9									
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	409	1	1804	2	N	10					85
							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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2648	-0-	2648	2648	238	1	38	2	N	5	5	8			-0-
						2366	3	6	9							
04	0 W	3392	-0-	3392	6040	291	1	54	2	N	7	7	8			-0-
						3038	3	1	4							
05	0 W	3314	-0-	3314	9354	263	1	39	2	N	12	12	8			-0-
						2998	3	1	4							
06	0 W	3069	-0-	3069	12423	237	1	37	2	N	5	5	8			-0-
						2788	3	1	4							
*07	15066 X	2643	-0-	-12423	-0-	211	1	20	2	N	1	1	8			-0-
						2410	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.	-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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-					63
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	2	1	7	2	N	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					63
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	13	1	3	2	N	-0-					63
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	12					75
							13	9									
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					75

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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	189	1	847	2	Y	281	376	1			340
							309	9									
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	211	1	926	2	Y	181	272	1			249
							199	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	205	1	832	2	Y	148	153	1			244
							163	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	206	1	835	2	Y	249	206	1			287
							274	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	195	1	754	2	Y	207	69	1			425
							228	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					425

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
02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	385	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	486	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	475	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	447	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	447	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1228	-0-	-164	-0-	216	1	972	2	Y	36	16	1			196
							40	9									
03	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	241	1	1058	2	Y	41	21	1			216
							45	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	219	1	887	2	Y	75	209	1			82
							83	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	290	1	1177	2	Y	67	30	1			119
							74	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	254	1	982	2	Y	58	14	1			163
							64	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					163

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	515 23	1 9	977	2	Y	21	1	1			86
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	22	65	1			43
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	457 26	1 9	730	2	Y	24	5	1			62
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	435 55	1 9	910	2	Y	50	11	1			101
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	286 57	1 9	588	2	Y	52	37	1			116
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					116

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

02	3103	X	2836	-0-	-267	-0-	516	1	2320	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2224	-0-	-1093	-0-	413	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	301	1	1222	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	1500	-0-	-1817	-0-	297	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1329	-0-	-1611	-0-	273	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

02	1334	N	390	-0-	-944	-0-	71 2	1 9	317	2	Y	2	2	1			2
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	75	1	330	2	Y	-0-	1	1			1
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	307	2	Y	1	1	1			1
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	77 1	1 9	312	2	Y	1	1	1			1
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	73 1	1 9	283	2	Y	1					2
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1594	3	Y	20					103
							22	9									
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	253	1	2028	3	Y	25	55	1			73
							28	9									
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	229	1	1771	3	Y	11					84
							12	9									
05	1767	N	960	-0-	-807	-0-	106	1	836	3	Y	16	39	1			61
							18	9									
*06	1710	N	1260	-0-	-450	-0-	165	1	1095	3	Y	-0-					61
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	235	1	1707	3	Y	-0-					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	211	1	1693	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	252	1	1956	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
05	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	194	1	1539	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	256	1	1698	3	Y	15					15
							17	9									
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	164	1	1194	3	Y	19	21	1			13
							21	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

02	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	456	1	3781	3	Y	9					57
							10	9									
03	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	468	1	3749	3	Y	11	24	1			44
							12	9									
04	4380	X	3498	-0-	-882	-0-	399	1	3091	3	Y	7					51
							8	9									
05	4526	X	1981	-0-	-2545	-0-	221	1	1749	3	Y	10	24	1			37
							11	9									
*06	4380	X	2572	-0-	-1808	-0-	337	1	2235	3	Y	-0-					37
07	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	501	1	3640	3	Y	-0-					37

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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1519	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	3	Y	10					19
							11	9									
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	329	1	2552	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	154	1	1220	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	225	1	1491	3	Y	14					24
							15	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	202	1	1469	3	Y	16	21	1			19
							18	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-					12
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	-0-					12
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	3	Y	-0-					12
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					12
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	-0-					12
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	72	1	522	3	Y	-0-					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					3
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	3	Y	-0-					3
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					3
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	432	3	Y	11					14
							12	9									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	Y	13	15	1			12
							14	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	513	1	4254	3	Y	-0-					30
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	597	1	4783	3	Y	-0-					30
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	711	1	5512	3	Y	-0-					30
05	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	295	1	2331	3	Y	-0-					30
*06	3240	X	2164	-0-	-1076	-0-	284	1	1880	3	Y	-0-					30
07	3348	X	2671	-0-	-677	-0-	323	1	2348	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5599	3	Y	9					15
							10	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	708	1	5670	3	Y	11	24	1			2
							12	9									
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	695	1	5385	3	Y	18					20
							20	9									
05	6510	X	3314	-0-	-3196	-0-	369	1	2916	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									
*06	6300	X	5344	-0-	-956	-0-	700	1	4644	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	735	1	5346	3	Y	-0-					-0-

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
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	588	1	4877	2	N	-0-					1
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	523	1	4191	2	N	-0-					1
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-					1
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	480	1	3796	2	N	-0-					1
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	489	1	3245	2	N	-0-					1
*07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	426	1	3097	2	N	-0-					1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	110	1	910	3	Y	-0-					8
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	107	1	855	3	Y	-0-					8
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	3	Y	-0-					8
05	1085	N	482	-0-	-603	-0-	54	1	428	3	Y	-0-					8
*06	930	N	916	-0-	-14	-0-	120	1	796	3	Y	-0-					8
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	797	3	Y	-0-					8

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	208	1	1724	3	Y	-0-					27
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	323	1	2591	3	Y	-0-					27
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	280	1	2170	3	Y	-0-					27
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	3	Y	-0-					27
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	256	1	1696	3	Y	-0-					27
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	288	1	2094	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					35
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					35
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					35
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					35
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2597	-0-	-42	-0-	270	1	2244	3	Y	75	76	1			5
							83	9									
03	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	290	1	2325	3	Y	73	78	1			-0-
							80	9									
04	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	296	1	2290	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2790	X	1453	-0-	-1337	-0-	158	1	1253	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	323	1	2143	3	Y	52					52
							57	9									
07	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	322	1	2341	3	Y	65	73	1			44
							72	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2547	-0-	-701	-0-	244	1	2027	3	Y	251	251	1			20
							276	9									
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	253	1	2029	3	Y	298	250	1			68
							328	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	351	1	2722	3	Y	101	128	1			41
							111	9									
05	2945	X	1379	-0-	-1566	-0-	140	1	1108	3	Y	119	131	1			29
							131	9									
*06	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	327	1	2169	3	Y	124	127	1			26
							136	9									
07	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	269	1	1954	3	Y	133	64	1			95
							146	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2562	-0-	-773	-0-	273	1	2264	3	Y	23	51	1			119
							25	9									
03	3565	X	2812	-0-	-753	-0-	308	1	2467	3	Y	34					153
							37	9									
04	3450	X	2889	-0-	-561	-0-	328	1	2539	3	Y	20	37	1			136
							22	9									
05	3565	X	1632	-0-	-1933	-0-	180	1	1421	3	Y	28	36	1			128
							31	9									
*06	3180	X	2788	-0-	-392	-0-	362	1	2398	3	Y	25					153
							28	9									
07	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	299	1	2173	3	Y	30	38	1			145
							33	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	241	1	1996	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	269	1	2152	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	261	1	2022	3	Y	24	27	1			9
							26	9									
05	2418	X	1271	-0-	-1147	-0-	139	1	1102	3	Y	27	27	1			9
							30	9									
*06	2370	X	1955	-0-	-415	-0-	254	1	1684	3	Y	15					24
							17	9									
07	2449	X	1765	-0-	-684	-0-	211	1	1533	3	Y	19	21	1			22
							21	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	234	1	1942	3	Y	-0-					12
03	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	219	1	1756	3	Y	-0-					12
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	396	1	3066	3	Y	95	107	1			-0-
							105	9									
05	3162	X	1839	-0-	-1323	-0-	194	1	1536	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	364	1	2417	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2296	3	Y	103	95	1			8
							113	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	316	1	2622	3	Y	-0-					67
03	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	185	1	1486	3	Y	-0-					67
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	217	1	1680	3	Y	31	39	1			59
							34	9									
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	227	1	1796	3	Y	36	40	1			55
							40	9									
*06	1680	X	1189	-0-	-491	-0-	152	1	1005	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
07	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	135	1	985	3	Y	31	15	1			71
							34	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2177	-0-	-172	-0-	229	1	1897	3	Y	46	36	1			12
							51	9									
03	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	240	1	1922	3	Y	38	34	1			16
							42	9									
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	255	1	1975	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
05	2325	N	1262	-0-	-1063	-0-	138	1	1093	3	Y	28	20	1			14
							31	9									
*06	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	266	1	1763	3	Y	51	65	1			-0-
							56	9									
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	265	1	1929	3	Y	47	35	1			12
							52	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
02	5365	X	4557	-0-	-808	-0-	462	1	3831	3	Y	240	240	1			91
							264	9									
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	527	1	4223	3	Y	285	239	1			137
							314	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	140	200	1			77
05	5053	X	2554	-0-	-2499	-0-	264	1	2086	3	Y	185	204	1			58
							204	9									
*06	4890	X	1441	-0-	-3449	-0-	189	1	1252	3	Y	-0-					58
07	5053	X	3492	-0-	-1561	-0-	422	1	3070	3	Y	-0-					58

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
02	2204	N	2193	-0-	-11	-0-	236	1	1957	3	Y	-0-					21
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	289	1	2315	3	Y	-0-					21
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	296	1	2292	3	Y	-0-					21
05	2356	N	1240	-0-	-1116	-0-	139	1	1101	3	Y	-0-					21
*06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	327	1	2168	3	Y	7	10	1			18
							8	9									
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	309	1	2247	3	Y	6	5	1			19
							7	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					3
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					3
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					3
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					3
*06	180	N	151	-0-	-29	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					3
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	-0-					42
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	Y	-0-					42
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	108	1	838	3	Y	-0-					42
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	367	3	Y	-0-					42
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	790	3	Y	-0-					42
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	85	1	620	3	Y	-0-					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

02	406	N	268	-0-	-138	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					17
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					17
04	270	N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					17
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					17
*06	300	N	26	-0-	-274	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	748	3	Y	40	31	1			85
							44	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	104	1	836	3	Y	33	30	1			88
							36	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	Y	69	92	1			65
							76	9									
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	55	1	432	3	Y	65	46	1			84
							72	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	120	1	798	3	Y	14	19	1			79
							15	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	13	9	1			83
							14	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

02	957	N	825	-0-	-132	-0-	85	1	704	3	Y	33					39
							36	9									
03	1457	N	832	-0-	-625	-0-	86	1	689	3	Y	52	91	1			-0-
							57	9									
04	1200	N	899	-0-	-301	-0-	101	1	780	3	Y	16					16
							18	9									
05	868	N	363	-0-	-505	-0-	38	1	300	3	Y	23	39	1			-0-
							25	9									
*06	810	N	596	-0-	-214	-0-	78	1	518	3	Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	92	1	669	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	2889	-0-	-1142	-0-	305 52	1 9	2532	3	Y	47	37	1			53
03	3689	X	2645	-0-	-1044	-0-	289 43	1 9	2313	3	Y	39	36	1			56
04	3570	X	2661	-0-	-909	-0-	301 29	1 9	2331	3	Y	26	34	1			48
05	3689	X	1675	-0-	-2014	-0-	185 26	1 9	1464	3	Y	24	17	1			55
*06	3270	X	2636	-0-	-634	-0-	345	1	2291	3	Y	-0-					55
07	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	359	1	2614	3	Y	-0-					55

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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	106 62	1 9	881	3	Y	56	37	1			20
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236 100	1 9	1889	3	Y	91	111	1			-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	158	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	100	1	794	3	Y	-0-					-0-
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	149	1	1083	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
02	493	N	343	-0-	-150	-0-	34 24	1 9	285	3	Y	22	16	1			9
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	39 26	1 9	309	3	Y	24	24	1			9
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	42 44	1 9	329	3	Y	40	41	1			8
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	21 42	1 9	163	3	Y	38	40	1			6
*06	360	N	336	-0-	-24	-0-	40 33	1 9	263	3	Y	30	28	1			8
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	48 34	1 9	349	3	Y	31	28	1			11

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	388	1	3217	3	Y	71	47	1			35
							78	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	463	1	3712	3	Y	106	140	1			1
							117	9									
04	3480	X	2378	-0-	-1102	-0-	263	1	2041	3	Y	67	68	1			-0-
							74	9									
05	3596	X	1775	-0-	-1821	-0-	189	1	1499	3	Y	79	68	1			11
							87	9									
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	479	1	3178	3	Y	-0-					11
07	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	360	1	2616	3	Y	-0-					11

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
02	5191	X	4402	-0-	-789	-0-	465	1	3862	3	Y	68	49	1			33
							75	9									
03	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	522	1	4178	3	Y	73	73	1			33
							80	9									
04	5100	X	4540	-0-	-560	-0-	509	1	3942	3	Y	81	83	1			31
							89	9									
05	5208	X	2912	-0-	-2296	-0-	317	1	2510	3	Y	77	81	1			27
							85	9									
*06	5040	X	3802	-0-	-1238	-0-	490	1	3248	3	Y	58	55	1			30
							64	9									
*07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	617	1	4487	3	Y	60	53	1			37
							66	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	734	1	6092	3	Y	35	25	1			13
							39	9									
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	898	1	7195	3	Y	37	38	1			12
							41	9									
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	3	Y	41	42	1			11
							45	9									
05	6634	X	4810	-0-	-1824	-0-	535	1	4232	3	Y	39	41	1			9
							43	9									
*06	6420	X	6419	-0-	-1	-0-	839	1	5565	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
*07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	872	1	6341	3	Y	15	13	1			12
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	535	1	4435	3	N	32					97
							35	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	383	1	3068	3	N	30					127
							33	9									
04	2700	X	2192	-0-	-508	-0-	247	1	1912	3	N	30					157
							33	9									
05	2790	X	1296	-0-	-1494	-0-	142	1	1123	3	N	28					185
							31	9									
*06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	656	1	4352	3	N	20	165	1			40
							22	9									
*07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	383	1	2786	3	N	25					65
							28	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2444	-0-	-282	-0-	260	1	2159	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	256	1	2049	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
04	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	264	1	2048	3	Y	59	61	1			4
							65	9									
05	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	137	1	1088	3	Y	57	60	1			1
							63	9									
*06	2250	N	1585	-0-	-665	-0-	201	1	1334	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	242	1	1763	3	Y	47	41	1			9
							52	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	1848	-0-	-559	-0-	197	1	1636	3	Y	14	9	1			42
							15	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	236	1	1889	3	Y	21	27	1			36
							23	9									
04	2430	N	2020	-0-	-410	-0-	223	1	1730	3	Y	61	65	1			32
							67	9									
05	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	120	1	948	3	Y	75	65	1			42
							83	9									
*06	2070	N	1504	-0-	-566	-0-	197	1	1307	3	Y	-0-					42
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	260	1	1892	3	Y	-0-					42

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
02	3886	X	3187	-0-	-699	-0-	337	1	2794	3	Y	51	52	1			40
							56	9									
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	380	1	3045	3	Y	49	53	1			36
							54	9									
04	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	352	1	2730	3	Y	8	14	1			30
							9	9									
05	3565	X	2020	-0-	-1545	-0-	225	1	1780	3	Y	14	14	1			30
							15	9									
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	442	1	2933	3	Y	13					43
							14	9									
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	459	1	3337	3	Y	17	19	1			41
							19	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1450	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	195	1	1566	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	3	Y	12	14	1			29
							13	9									
05	1736	N	1042	-0-	-694	-0-	115	1	912	3	Y	14	14	1			29
							15	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	241	1	1595	3	Y	7					36
							8	9									
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	3	Y	8	9	1			35
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

02	4408	X	3858	-0-	-550	-0-	413	1	3423	3	Y	20	45	1			74
							22	9									
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	451	1	3610	3	Y	30					104
							33	9									
04	4320	X	3553	-0-	-767	-0-	403	1	3125	3	Y	23	44	1			83
							25	9									
05	4309	X	2397	-0-	-1912	-0-	265	1	2096	3	Y	33	43	1			73
							36	9									
*06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	829	1	5499	3	Y	29					102
							32	9									
*07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	636	1	4627	3	Y	34	44	1			92
							37	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

02	58	N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					4
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					4
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					4
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	142	1	1126	3	Y	-0-					4
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4245	-0-	-743	-0-	457	1	3788	3	Y	-0-					7
03	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	494	1	3956	3	Y	-0-					7
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	512	1	3968	3	Y	-0-					7
05	4867	X	2515	-0-	-2352	-0-	282	1	2233	3	Y	-0-					7
*06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	573	1	3802	3	Y	-0-					7
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	555	1	4038	3	Y	-0-					7

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
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	182	1	1511	3	Y	66	48	1			38
							73	9									
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	202	1	1616	3	Y	71	71	1			38
							78	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	216	1	1677	3	Y	105	109	1			34
							116	9									
05	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	120	1	947	3	Y	100	106	1			28
							110	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	273	1	1813	3	Y	50	47	1			31
							55	9									
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	242	1	1757	3	Y	51	45	1			37
							56	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	40	1	329	3	Y	-0-					3
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					3
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	40	1	308	3	Y	-0-					3
05	403	N	161	-0-	-242	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					3
*06	390	N	306	-0-	-84	-0-	40	1	266	3	Y	-0-					3
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					3

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	849	-0-	-166	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					15
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	899	3	Y	-0-					15
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	146	1	1135	3	Y	-0-					15
05	899	N	232	-0-	-667	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					15
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	Y	-0-					15
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	193	1	1404	3	Y	-0-					15

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2339	-0-	-416	-0-	249	1	2064	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
03	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	266	1	2133	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
04	2490	X	1191	-0-	-1299	-0-	134	1	1039	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
05	2573	X	908	-0-	-1665	-0-	100	1	790	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
*06	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	235	1	1559	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
07	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	166	1	1207	3	Y	10	9	1			9
							11	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	696	3	Y	159	115	1			51
							175	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	Y	170	171	1			50
							187	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	739	3	Y	17	17	1			50
							19	9									
05	1023	N	490	-0-	-533	-0-	53	1	419	3	Y	16	17	1			49
							18	9									
*06	960	N	769	-0-	-191	-0-	92	1	608	3	Y	63	59	1			53
							69	9									
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	108	1	785	3	Y	65	58	1			60
							72	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

02	11368	X	10690	-0-	-678	-0-	1148	1	9523	3	Y	17	11	1			83
							19	9									
03	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	1151	1	9220	3	Y	25	34	1			74
							28	9									
04	11760	X	10243	-0-	-1517	-0-	1167	1	9042	3	Y	31	40	1			65
							34	9									
05	82276	X	82276	-0-	-0-	-0-	9225	1	73000	3	Y	46	40	1			71
							51	9									
*06	11760	X	9747	-0-	-2013	-0-	1277	1	8470	3	Y	-0-					71
07	11439	X	10027	-0-	-1412	-0-	1212	1	8815	3	Y	-0-					71

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	191	1			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	381	1			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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	6452	-0-	-1175	-0-	678	1	5627	3	Y	134	88	1			73
							147	9									
03	8153	X	6807	-0-	-1346	-0-	731	1	5857	3	Y	199	264	1			8
							219	9									
04	7230	X	6851	-0-	-379	-0-	761	1	5895	3	Y	177	185	1			-0-
							195	9									
05	7130	X	4170	-0-	-2960	-0-	442	1	3494	3	Y	213	184	1			29
							234	9									
*06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	886	1	5874	3	Y	337	355	1			11
							371	9									
*07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	876	1	6373	3	Y	305	172	1			144
							336	9									

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
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	135	1	1120	3	Y	51	36	1			28
							56	9									
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	144	1	1154	3	Y	54	54	1			28
							59	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	3	Y	64	66	1			26
							70	9									
05	1395	N	821	-0-	-574	-0-	85	1	669	3	Y	61	65	1			22
							67	9									
*06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	139	1	922	3	Y	38	36	1			24
							42	9									
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1235	3	Y	39	34	1			29
							43	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
02	3219	X	2670	-0-	-549	-0-	285	1	2368	3	Y	15	34	1			44
							17	9									
03	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	290	1	2324	3	Y	22					66
							24	9									
04	3300	X	2633	-0-	-667	-0-	296	1	2291	3	Y	42	79	1			29
							46	9									
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	60	78	1			11
*06	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	304	1	2018	3	Y	51					62
							56	9									
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	376	1	2736	3	Y	60	71	1			51
							66	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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	3	Y	86	86	1			27
							95	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	194	1	1557	3	Y	102	86	1			43
							112	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	200	1	1549	3	Y	23	30	1			36
							25	9									
05	3100	N	5435	-0-	2335	2335	606	1	4798	3	Y	28	30	1			34
							31	9									
*06	3000	N	1747	-0-	-1253	1082	215	1	1427	3	Y	95	98	1			31
							105	9									
*07	2794	N	1712	-0-	-1082	-0-	193	1	1406	3	Y	103	49	1			85
							113	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

02	2900	X	2524	-0-	-376	-0-	269	1	2229	3	Y	24	24	1			24
							26	9									
03	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	294	1	2356	3	Y	23	25	1			22
							25	9									
04	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	308	1	2386	3	Y	24	28	1			18
							26	9									
05	2759	X	1589	-0-	-1170	-0-	175	1	1383	3	Y	28	28	1			18
							31	9									
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	355	1	2353	3	Y	1					19
							1	9									
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	338	1	2458	3	Y	1	1	1			19
							1	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

02	667	N	412	-0-	-255	-0-	44	1	367	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	44	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	330	-0-	-180	-0-	38	1	292	3	Y	-0-					2
05	434	N	167	-0-	-267	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					2
*06	390	N	258	-0-	-132	-0-	32	1	211	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	15	13	1			5
							17	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	138	1	1143	3	Y	-0-					37
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	169	1	1357	3	Y	-0-					37
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	164	1	1269	3	Y	-0-					37
05	1364	N	859	-0-	-505	-0-	96	1	763	3	Y	-0-					37
*06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	192	1	1270	3	Y	-0-					37
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	163	1	1183	3	Y	-0-					37

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

02	5539	X	4836	-0-	-703	-0-	4836	2			N	-0-					264
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					264
04	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	4039	2	351	9	N	319	531	1			52
05	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	4550	2	362	9	N	329	358	1			23
*06	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4321	2	344	9	N	313	336	1			-0-
07	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4552	2	325	9	N	295	175	1			120

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2552	X	2186	-0-	-366	-0-	234	1	1938	3	Y	13	9	1			19
							14	9									
03	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	256	1	2047	3	Y	14	14	1			19
							15	9									
04	3090	X	2311	-0-	-779	-0-	262	1	2029	3	Y	18	19	1			18
							20	9									
05	3193	X	1166	-0-	-2027	-0-	129	1	1018	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
*06	3090	X	1828	-0-	-1262	-0-	238	1	1578	3	Y	11	10	1			18
							12	9									
07	2325	X	2251	-0-	-74	-0-	271	1	1968	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

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
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	288	1	2393	3	Y	14	10	1			24
							15	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	415	1	3328	3	Y	15	15	1			24
							17	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	361	1	2800	3	Y	12	12	1			24
							13	9									
05	3131	X	1851	-0-	-1280	-0-	206	1	1633	3	Y	11	12	1			23
							12	9									
*06	3150	X	1967	-0-	-1183	-0-	256	1	1696	3	Y	14	13	1			24
							15	9									
07	3255	X	2348	-0-	-907	-0-	282	1	2049	3	Y	15	13	1			26
							17	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
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	93	1	774	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	118	1	943	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	947	3	Y	15	16	1			15
							17	9									
05	930	N	618	-0-	-312	-0-	68	1	535	3	Y	14	15	1			14
							15	9									
*06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	128	1	852	3	Y	-0-					14
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	98	1	709	3	Y	-0-					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	266	1	2128	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1607	-0-	-1063	-0-	180	1	1394	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2759	X	1206	-0-	-1553	-0-	132	1	1043	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2490	X	1617	-0-	-873	-0-	212	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1904	-0-	-607	-0-	230	1	1674	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2002					Y	-0-					-0-
03	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					41
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					41
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

02	2705	N	-0-	-0-	-2705	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3016	X	1098	-0-	-1918	-0-	305	1	621	2	N	156					229
							172	9									
03	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	249	1	626	2	N	-0-	189	1			40
04	3120	X	678	-0-	-2442	-0-	223	1	453	2	N	2					42
							2	9									
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					42
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					42
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					42

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-					20
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	213	1	484	2	N	2					22
							2	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	N	-0-					22
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

02	638	X	366	-0-	-272	-0-	76	1	154	2	N	124	170	1			25
							136	9									
03	682	X	247	-0-	-435	-0-	70	1	177	2	N	-0-					25
04	660	X	185	-0-	-475	-0-	61	1	124	2	N	-0-					25
05	403	X	152	-0-	-251	-0-	28	1	63	2	N	55					80
							61	9									
06	390	X	208	-0-	-182	-0-	57	1	151	2	N	-0-					80
07	403	X	138	-0-	-265	-0-	39	1	99	2	N	-0-					80

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

02	116	N	22	-0-	-94	-0-	7	1	15	2	N	-0-	18	7			144
03	1023	N	681	-0-	-342	-0-	192	1	482	2	N	6					150
							7	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	296	1	601	2	N	2					152
							2	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	126	1	285	2	N	3					155
							3	9									
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	131	1	348	2	N	5					160
							6	9									
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	229	1	576	2	N	2					162
							2	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	38	123	7			125
							42	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	2	N	52					177
							57	9									
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	64	1	824	2	N	33					210
							36	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1277	2	N	42	194	1			58
							46	9									
06	1590	N	672	-0-	-918	-0-	35	1	626	2	N	10					68
							11	9									
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	2	N	62					130
							68	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	690	-0-	690	690	211	1	479	2	N	-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	690						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	690						N	-0-					33

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

02	3886	X	2992	-0-	-894	-0-	977	1	1986	2	N	26	181	1	136	7	40
							29	9									
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	879	1	2206	2	N	72					112
							79	9									
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1219	1	2476	2	N	115					227
							127	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1327	1	3017	2	N	50	193	1			84
							55	9									
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1378	1	3647	2	N	80					164
							88	9									
07	3937	X	2479	-0-	-1458	-0-	696	1	1750	2	N	30					194
							33	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 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
02	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	748	1	1521	2	N	59	215	7			164
							65	9									
03	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	767	1	1925	2	N	31					195
							34	9									
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	763	1	1549	2	N	42	182	1			55
							46	9									
05	DLQ G-10		2491	-0-	2491	4849	747	1	1698	2	N	42					97
							46	9									
06	7845	X	2996	-0-	-4849	-0-	809	1	2141	2	N	42					139
							46	9									
*07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	491	1	1235	2	N	23					162
							25	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	189	1	384	2	N	27	22	7			152
							30	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	N	27					179
							30	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	205	1	416	2	N	23					202
							25	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	269	1	611	2	N	23					225
							25	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	214	1	566	2	N	26	188	1			63
							29	9									
07	682	N	461	-0-	-221	-0-	126	1	316	2	N	17					80
							19	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-					15
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	60					75
							66	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					75
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					75
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	17	1	100	2	N	-0-					75
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					75

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	390	1	2273	2	N	41	116	1			85
							45	9									
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	73	1	2788	2	N	52					137
							57	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	2	N	50					187
							55	9									
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	2322	2	N	25					212
							28	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	403	1	2307	2	N	55	194	1			73
							61	9									
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	367	1	2345	2	N	42					115
							46	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

02	754	N	731	-0-	-23	-0-	107	1	624	2	N	-0-					103
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	19	1	723	2	N	-0-					103
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	23	1	704	2	N	-0-					103
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	40	1	592	2	N	-0-					103
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	92	1	528	2	N	-0-					103
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	94	1	597	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

02	87	N	18	-0-	-69	-0-	3	1	15	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					180
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					180
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	4	1	123	2	N	3					183
							3	9									
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					183
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5	168	1			20
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	6	1	40	2	N	-0-					20

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	186	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - WELL PLUGGED

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	110 44	1 9	643	2	N	40					190
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	685	2	N	30					220
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	525	2	N	20					240
05	837	N	437	-0-	-400	-0-	27 14	1 9	396	2	N	13					253
06	720	N	341	-0-	-379	-0-	47 24	1 9	270	2	N	22					275
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	54 22	1 9	347	2	N	20					295

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	37	175	1			89
							41	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	186	1	2652	2	N	175					264
							193	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	197	1	2807	2	N	-0-	164	1			100
05	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	108	1	1532	2	N	-0-					100
06	2490	X	22	-0-	-2468	-0-	1	1	21	2	N	-0-					100
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	194	1	2766	2	N	11					111
							12	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82 318	1 9	1005	2	Y	289	280	1			10
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	86 427	1 9	968	2	Y	388	398	1			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75 312	1 9	905	2	Y	284	276	1			8
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	82 372	1 9	797	2	Y	338	346	1			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	114 339	1 9	761	2	Y	308	293	1			15
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	114 47	1 9	822	2	Y	43	58	1			-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	#	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					167
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					167
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	#	1568	-0-	-1535	-0-	1567	2	1	9	N	1					29
03	3317	#	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					29
04	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					29
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					29
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					29
*07	78	R	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					29

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6322 X	5423	-0-	-899	-0-	4557	2	866	9	Y	787	758	1			97
03	6758 X	5148	-0-	-1610	-0-	4441	2	707	9	Y	643	657	1			83
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	5838	2	1122	9	Y	1020	997	1			106
05	6758 X	4925	-0-	-1833	-0-	4196	2	729	9	Y	663	700	1			69
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5508	2	915	9	Y	832	837	1			64
07	6510 X	5956	-0-	-554	-0-	5022	2	934	9	Y	849	843	1			70

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	609 N	475	-0-	-134	-0-	435	2	40	9	Y	36	34	1			4
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	515	2	28	9	Y	25	26	1			3
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	670	2	48	9	Y	44	42	1			5
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	443	2	65	9	Y	59	58	1			6
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	442	2	35	9	Y	32	35	1			3
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	453	2	32	9	Y	29	30	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539 #	4935	-0-	-604	-0-	4634	2	301	9	Y	274	261	1			34
03	5642 #	3933	-0-	-1709	-0-	3749	2	184	9	Y	167	178	1			23
04	6069	6069	-0-	-0-	-0-	5724	2	345	9	Y	314	305	1			32
05	5642 #	4595	-0-	-1047	-0-	4387	2	208	9	Y	189	201	1			20
06	5641 R	5641	-0-	-0-	-0-	5334	2	307	9	Y	279	278	1			21
07	5890	4637	-0-	-1253	-0-	4363	2	274	9	Y	249	249	1			21

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2291	#	1765	-0-	-526	-0-	534	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	2201	#	1829	-0-	-372	-0-	543	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1695	-0-	-345	-0-	451	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1984	#	869	-0-	-1115	-0-	424	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1830	#	1625	-0-	-205	-0-	480	1	1145	2	N	-0-					-0-
*07	2100	R	2100	-0-	-0-	-0-	317	1	1783	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	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-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	251	1	578	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	255	1	604	2	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	207	1	570	2	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	390	1	409	2	N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	112	1	266	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5811	2	175	9	N	159	179	1			62
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2	171	9	N	155	177	1			40
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5690	2	127	9	N	115					155
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5690	2	145	9	N	132	177	1			110
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5245	2	123	9	N	112	176	1			46
07	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	3850	2	69	9	N	63					109

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

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
02	1015	X	922	-0-	-93	-0-	177 24	1 9	721	3	N	22					142
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	190 17	1 9	906	3	N	15					157
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	193 20	1 9	1036	3	N	18					175
05	1209	X	1039	-0-	-170	-0-	187 26	1 9	826	3	N	24					199
06	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	178 55	1 9	830	3	N	50	180	1	2	8	67
07	1302	X	996	-0-	-306	-0-	193 19	1 9	784	3	N	17					84

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	423	-0-	-12	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	89	1	427	3	N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	92	1	427	3	N	-0-					-0-
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	86	1	352	3	N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1624	X	1583	-0-		-41	-0-	551	1	1015	2	N	15					156
								17	9									
03	1736	X	1696	-0-		-40	-0-	589	1	1106	2	N	1					157
								1	9									
04	1590	X	1440	-0-		-150	-0-	570	1	857	2	N	12					169
								13	9									
05	1705	X	1437	-0-		-268	-0-	589	1	837	2	N	10					179
								11	9									
06	1650	X	1314	-0-		-336	-0-	570	1	710	2	N	31	173	1			37
								34	9									
07	1705	X	1514	-0-		-191	-0-	589	1	910	2	N	14					51
								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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	770	X	770	-0-		-0-	-0-	86	1	680	2	N	4					98
								4	9									
03	1003	X	1003	-0-		-0-	-0-	111	1	880	2	N	11					109
								12	9									
04	660	X	570	-0-		-90	-0-	69	1	495	2	N	5					114
								6	9									
05	806	X	685	-0-		-121	-0-	83	1	599	2	N	3					117
								3	9									
06	960	X	804	-0-		-156	-0-	101	1	701	2	N	2					119
								2	9									
07	992	X	NO RPT	-0-		-992	-0-					N	NO RPT					119

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. GAS	(I) 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	10549	X	10549	-0-		-0-	-0-	1211	1	8908	2	N	391	316	1			360
								430	9									
03	12176	X	12176	-0-		-0-	-0-	1320	1	10392	2	N	422	574	1			208
								464	9									
04	11809	X	11809	-0-		-0-	-0-	1292	1	10016	2	N	455	390	1			273
								501	9									
05	11777	X	11777	-0-		-0-	-0-	1239	1	10092	2	N	405	321	1			357
								446	9									
06	11222	X	11222	-0-		-0-	-0-	1222	1	9567	2	N	394	354	1			397
								433	9									
07	7223	X	NO RPT	-0-		-7223	-0-					N	NO RPT					397

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1976	X	1976	-0-		-0-	-0-	482	1	1477	2	N	15	4	1			213
								17	9									
03	2023	X	2023	-0-		-0-	-0-	598	1	1419	2	N	5	188	1			30
								6	9									
04	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	544	1	1215	2	N	16	6	1			40
								18	9									
05	2325	X	1484	-0-		-841	-0-	471	1	992	2	N	19	3	1			56
								21	9									
06	2250	X	1388	-0-		-862	-0-	423	1	935	2	N	27	5	1			78
								30	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-		-2108	-0-					N	NO RPT					78

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3178	-0-	-795	-0-	370	1	2721	2	N	79	23	1			307
							87	9									
03	4247	X	3419	-0-	-828	-0-	375	1	2953	2	N	83	228	1			162
							91	9									
04	4110	X	3296	-0-	-814	-0-	364	1	2821	2	N	101	44	1			219
							111	9									
05	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	340	1	2771	2	N	76	219	1			76
							84	9									
06	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	330	1	2587	2	N	77	37	1			116
							85	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					116

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1056	1	1526	2	N	102					361
							112	9									
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1030	1	2745	2	N	76	192	1			245
							84	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	963	1	2270	2	N	19					264
							21	9									
05	3534	X	2784	-0-	-750	-0-	865	1	1861	2	N	53					317
							58	9									
06	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	963	1	2096	2	N	60					377
							66	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					377

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
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	264	1	5156	2	N	415	317	1			377
							457	9									
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	259	1	5258	2	N	327	499	1			205
							360	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	251	1	4907	2	N	223	292	1			136
							245	9									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	221	1	4645	2	N	304	320	1			120
							334	9									
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	2	N	200	74	1			246
							220	9									
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					246

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	334	1	482	2	N	2					144
							2	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	635	1	1692	2	N	5					149
							6	9									
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	366	1	863	2	N	1					150
							1	9									
05	930	X	639	-0-	-291	-0-	197	1	425	2	N	15					165
							17	9									
06	2250	X	959	-0-	-1291	-0-	295	1	642	2	N	20					185
							22	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					185

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	823	1	6541	2	N	115	12	1			302
							127	9									
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	889	1	7042	2	N	116	209	1			209
							128	9									
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	886	1	6357	2	N	163	211	1			161
							179	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	834	1	5987	2	N	109	27	1			243
							120	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	817	1	5658	2	N	113	201	1			155
							124	9									
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					155

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	2061	1	2979	2	N	100	25	1			316
							110	9									
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	2324	1	6194	2	N	122	215	1			223
							134	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	2174	1	5122	2	N	73	26	1			270
							80	9									
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	2187	1	4707	2	N	105	28	1			347
							116	9									
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	1822	1	3964	2	N	81	208	1			220
							89	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					220

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

02	3799	X	3570	-0-	-229	-0-	166	1	3232	2	N	156	33	1			293
							172	9									
03	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	174	1	3533	2	N	159	236	1			216
							175	9									
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	171	1	3345	2	N	147	43	1			320
							162	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	2	N	152	238	1			234
							167	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	2	N	148	223	1			159
							163	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					159

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

02	1682	X	1611	-0-	-71	-0-	648	1	937	2	N	24	8	1			215
							26	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	839	1	2236	2	N	29	7	1			237
							32	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	808	1	1904	2	N	35	6	1			266
							39	9									
05	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	750	1	1615	2	N	26	194	1			98
							29	9									
06	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	710	1	1545	2	N	32	4	1			126
							35	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					126

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	4205	X	4005	-0-	-200	-0-	1571	1	2271	2	N	148	30	1			310
							163	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1628	1	4340	2	N	147	229	1			228
							162	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1861	1	4385	2	N	125	42	1			311
							138	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	2028	1	4365	2	N	133	236	1			208
							146	9									
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	2081	1	4527	2	N	130	30	1			308
							143	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					308

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
02	13224	X	13125	-0-	-99	-0-	1519	1	11174	2	N	393	172	1			360
							432	9									
03	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	1600	1	12590	2	N	394	577	1			177
							433	9									
04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	1616	1	12533	2	N	410	528	1			59
							451	9									
05	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1595	1	12993	2	N	376	291	1			144
							414	9									
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	1522	1	11916	2	N	325	309	1			160
							358	9									
07	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					160

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
02	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	2090	1	15375	2	N	924	866	1			539
							1016	9									
03	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	2107	1	16581	2	N	960	1035	1			464
							1056	9									
04	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	2077	1	16103	2	N	992	1052	1			404
							1091	9									
05	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	2027	1	16510	2	N	938	892	1			450
							1032	9									
06	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	1970	1	15428	2	N	833	965	1			318
							916	9									
07	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					318

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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	218	1	552	2	N	13					60
							14	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	194	1	616	2	N	27					87
							30	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	225	1	441	2	N	12					99
							13	9									
05	837	N	611	-0-	-226	-0-	171	1	382	2	N	53					152
							58	9									
06	780	N	546	-0-	-234	-0-	180	1	353	2	N	12					164
							13	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					164

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	1334	X	1123	-0-	-211	-0-	122	1	894	2	N	97	32	1			283
							107	9									
03	1426	X	1301	-0-	-125	-0-	134	1	1057	2	N	100	50	1			333
							110	9									
04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	128	1	993	2	N	110	242	1			201
							121	9									
05	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	118	1	960	2	N	92	35	1			258
							101	9									
06	1230	X	1129	-0-	-101	-0-	116	1	912	2	N	92	44	1			306
							101	9									
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					306

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
02	1160	N	798	-0-	-362	-0-	38	1	748	2	N	11	10	1			184
							12	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	21	13	1			192
							23	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	45	14	1			223
							50	9									
05	3007	X	735	-0-	-2272	-0-	32	1	657	2	N	42	15	1			250
							46	9									
06	960	N	619	-0-	-341	-0-	28	1	566	2	N	23	183	1			90
							25	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					90

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	6741	-0-	-828	-0-	319	1	6224	2	N	180	233	1			323
							198	9									
03	8091	X	7278	-0-	-813	-0-	332	1	6742	2	N	185	239	1			269
							204	9									
04	7830	X	7140	-0-	-690	-0-	338	1	6613	2	N	172	237	1			204
							189	9									
05	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	322	1	6754	2	N	198	240	1			162
							218	9									
06	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	288	1	5903	2	N	163	35	1			290
							179	9									
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					290

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 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
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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 #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	249 101	1 9	4863	2	N	92	25	1			278
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	195 140	1 9	3963	2	N	127	217	1			188
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	185 70	1 9	3625	2	N	64	23	1			229
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	192 88	1 9	4048	2	N	80	25	1			284
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	162 103	1 9	3334	2	N	94	208	1			170
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					170

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

02	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	609 207	1 9	11878	2	N	188	228	1			376
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	603 233	1 9	12261	2	N	212	433	1			155
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	604 221	1 9	11802	2	N	201	55	1			301
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	588 200	1 9	12349	2	N	182	250	1			233
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	555 267	1 9	11378	2	N	243	40	1			436
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					436

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

02	3422	X	513	-0-	-2909	-0-	61 2	1 9	450	2	N	2	2	1			201
03	4216	X	1834	-0-	-2382	-0-	202 45	1 9	1587	2	N	41	3	1			239
04	4080	X	578	-0-	-3502	-0-	65 6	1 9	507	2	N	5	3	1			241
05	4216	X	1824	-0-	-2392	-0-	195 40	1 9	1589	2	N	36	2	1			275
06	3120	X	1029	-0-	-2091	-0-	116 3	1 9	910	2	N	3	2	1			276
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					276

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	2987	X	2187	-0-	-800	-0-	103	1	2010	2	N	67	206	1			145
							74	9									
03	3162	X	2601	-0-	-561	-0-	117	1	2389	2	N	86	18	1			213
							95	9									
04	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	123	1	2401	2	N	45	18	1			240
							50	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	121	1	2547	2	N	63	20	1			283
							69	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	120	1	2457	2	N	58	13	1			328
							64	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					328

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
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	564	1	4149	2	N	247	82	1			389
							272	9									
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	607	1	4774	2	N	263	316	1			336
							289	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	587	1	4551	2	N	284	317	1			303
							312	9									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	606	1	4930	2	N	283	276	1			310
							311	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	642	1	5030	2	N	234	294	1			250
							257	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					250

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
02	1334	X	1286	-0-	-48	-0-	59	1	1148	2	N	72	17	1			303
							79	9									
03	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	57	1	1153	2	N	73	210	1			166
							80	9									
04	1590	X	1265	-0-	-325	-0-	58	1	1128	2	N	72	19	1			219
							79	9									
05	1643	X	1315	-0-	-328	-0-	56	1	1165	2	N	85	20	1			284
							94	9									
06	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	50	1	1023	2	N	66	13	1			337
							73	9									
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					337

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
02	1102	X	234	-0-	-868	-0-	26	1	208	2	N	-0-					170
03	1178	X	797	-0-	-381	-0-	89	1	708	2	N	-0-					170
04	1140	X	93	-0-	-1047	-0-	11	1	82	2	N	-0-					170
05	651	X	55	-0-	-596	-0-	7	1	48	2	N	-0-					170
06	780	X	11	-0-	-769	-0-	1	1	10	2	N	-0-					170
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					170

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	N	9	1	1			57
							10	9									
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	9	2	1			64
							10	9									
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	9	2	1			71
							10	9									
05	651	X	335	-0-	-316	-0-	40	1	292	2	N	3	2	1			72
							3	9									
06	630	X	76	-0-	-554	-0-	8	1	58	2	N	9	1	1			80
							10	9									
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

02	29	X	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					87
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					87
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	572	1	11169	2	N	192	243	1			271
							211	9									
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	458	1	9311	2	N	211	243	1			239
							232	9									
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	463	1	9054	2	N	188	243	1			184
							207	9									
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	417	1	8742	2	N	151	58	1			277
							166	9									
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	417	1	8556	2	N	186	226	1			237
							205	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					237

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	293	1	5709	2	N	106	24	1			300
							117	9									
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	262	1	5324	2	N	62	219	1			143
							68	9									
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	236	1	4612	2	N	122	31	1			234
							134	9									
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	245	1	5135	2	N	45	34	1			245
							50	9									
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	363	1	7439	2	N	62	22	1			285
							68	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					285

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
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		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	1668 1084	1 9	32547	2	N	985	834	1			585
03	37559	X	37559	-0-	-0-	-0-	1705 1186	1 9	34668	2	N	1078	1255	1			408
04	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	1637 1197	1 9	32008	2	N	1088	1247	1			249
05	45131	X	45131	-0-	-0-	-0-	1994 1312	1 9	41825	2	N	1193	1088	1			354
06	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	1834 1252	1 9	37629	2	N	1138	784	1			708
07	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					708

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
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	869 120	1 9	6903	2	N	109	13	1			336
03	8401	X	7913	-0-	-488	-0-	872 136	1 9	6905	2	N	124	209	1			251
04	8130	X	7617	-0-	-513	-0-	920 98	1 9	6599	2	N	89	22	1			318
05	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	941 120	1 9	6757	2	N	109	217	1			210
06	8130	X	7413	-0-	-717	-0-	923 95	1 9	6395	2	N	86	14	1			282
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					282

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
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	308 130	1 9	6020	2	N	118	25	1			294
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	330 142	1 9	6717	2	N	129	32	1			391
04	5940	X	5397	-0-	-543	-0-	258 89	1 9	5050	2	N	81	224	1			248
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	298 116	1 9	6262	2	N	105	37	1			316
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	276 83	1 9	5670	2	N	75	212	1			179
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					179

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
02	2378	X	2275	-0-	-103	-0-	258 119	1 9	1898	2	N	108	31	1			171
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	285 99	1 9	2242	2	N	90	52	1			209
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	300 127	1 9	2325	2	N	115	245	1			79
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	293 135	1 9	2388	2	N	123	38	1			164
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	295 119	1 9	2313	2	N	108	47	1			225
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					225

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	1682	X	547	-0-	-1135	-0-	23	1	441	2	N	75	32	1			136
							83	9									
03	1736	X	857	-0-	-879	-0-	36	1	737	2	N	76	25	1			187
							84	9									
04	1350	X	791	-0-	-559	-0-	31	1	599	2	N	146	21	1			312
							161	9									
05	1395	X	464	-0-	-931	-0-	19	1	400	2	N	41	23	1			330
							45	9									
06	840	X	643	-0-	-197	-0-	27	1	544	2	N	65	202	1			193
							72	9									
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					193

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
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	125	30	1			306
							138	9									
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1666	2	N	122	224	1			204
							134	9									
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	N	122	35	1			291
							134	9									
05	1705	X	1040	-0-	-665	-0-	41	1	864	2	N	123	38	1			376
							135	9									
06	1860	X	1036	-0-	-824	-0-	43	1	885	2	N	98	227	1			247
							108	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					247

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	327	1	6378	2	N	373	255	1			204
							410	9									
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	281	1	5712	2	N	435	292	1			347
							479	9									
04	5880	X	4915	-0-	-965	-0-	218	1	4269	2	N	389	494	1			242
							428	9									
05	7099	X	4581	-0-	-2518	-0-	189	1	3957	2	N	395	311	1			326
							435	9									
06	6870	X	4251	-0-	-2619	-0-	179	1	3665	2	N	370	458	1			238
							407	9									
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					238

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	8638	2	N	563	499	1			542
							619	9									
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	551	1	11195	2	N	553	724	1			371
							608	9									
04	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	548	1	10709	2	N	546	347	1			570
							601	9									
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	481	1	10082	2	N	530	746	1			354
							583	9									
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	442	1	9075	2	N	512	493	1			373
							563	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					373

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2917	-0-	-418	-0-	134 165	1 9	2618	2	N	150	40	1			179
03	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	154 197	1 9	3121	2	N	179	229	1			129
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	152 177	1 9	2967	2	N	161	227	1			63
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	144 183	1 9	3024	2	N	166	42	1			187
06	3360	X	2993	-0-	-367	-0-	131 168	1 9	2694	2	N	153	208	1			132
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					132

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
02	10527	X	9287	-0-	-1240	-0-	437 318	1 9	8532	2	N	289	261	1			213
03	11253	X	10657	-0-	-596	-0-	484 336	1 9	9837	2	N	305	268	1			250
04	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	613 120	1 9	11983	2	N	109	264	1			95
05	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	575 553	1 9	12068	2	N	503	463	1			135
06	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	596 341	1 9	12228	2	N	310	246	1			199
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					199

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1669	-0-	-738	-0-	77 97	1 9	1495	2	N	88	22	1			207
03	2511	X	1694	-0-	-817	-0-	75 95	1 9	1524	2	N	86	213	1			80
04	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	92 88	1 9	1795	2	N	80	22	1			138
05	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	91 84	1 9	1925	2	N	76	25	1			189
06	2280	X	1905	-0-	-375	-0-	85 84	1 9	1736	2	N	76	209	1			56
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					56

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	439	-0-	-547 B	-0-	439	2			N	-0-					9
03	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					9
04	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					9
05	465	N	66	-0-	-399 B	-0-	66	2			N	-0-					9
06	720	N	625	-0-	-95 B	-0-	625	2			N	-0-					9
07	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	#	618	-0-	38 B	-14814	90	1	528	3	N	-0-					-0-
03	620	#	593	-0-	-27 B	-14841	79	1	514	3	N	-0-					-0-
04	600	#	552	-0-	-48 B	-14889	75	1	477	3	N	-0-					-0-
05	651	#	600	-0-	-51 B	-14940	95	1	505	3	N	-0-					-0-
06	630	#	550	-0-	-80 B	-15020	112	1	438	3	N	-0-					-0-
07	651	#	463	-0-	-188 B	-15208	95	1	368	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		337	-0-	337 B	337	27	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		403	-0-	403 B	740	33	1	370	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		754	-0-	754 B	1494	59	1	695	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		566	-0-	566 B	2060	42	1	524	2	Y	-0-			-0-
*07	2555	X	495	-0-	-2060 B	-0-	35	1	460	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

02	435	N	396	-0-	-39 B	-774	34	1	362	2	Y	-0-			1
03	434	N	426	-0-	-8 B	-774	34	1	392	2	Y	-0-			1
04	300	N	324	-0-	24 B	-750	26	1	298	2	Y	-0-			1
05	310	N	112	-0-	-198 B	-750	9	1	103	2	Y	-0-			1
06	300	N	228	-0-	-72 B	-750	17	1	211	2	Y	-0-			1
07	310	N	218	-0-	-92 B	-750	15	1	203	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

02	6460	X	6460	-0-	-0- B	-0-	558	1	5902	2	Y	-0-			10
03	7373	X	7373	-0-	-0- B	-0-	594	1	6779	2	Y	-0-			10
04	8070	X	4532	-0-	-3538 B	-0-	367	1	4165	2	Y	-0-			10
05	8339	X	2660	-0-	-5679 B	-0-	207	1	2453	2	Y	-0-			10
06	8070	X	7797	-0-	-273 B	-0-	580	1	7217	2	Y	-0-			10
07	7378	X	5984	-0-	-1394 B	-0-	422	1	5562	2	Y	-0-			10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

02	1740	X	451	-0-	-1289 B	-0-	39	1	412	2	Y	-0-			7
03	992	X	557	-0-	-435 B	-0-	45	1	512	2	Y	-0-			7
04	960	X	322	-0-	-638 B	-0-	26	1	296	2	Y	-0-			7
05	744	X	72	-0-	-672 B	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			7
06	1502	X	1502	-0-	-0- B	-0-	112	1	1390	2	Y	-0-			7
07	558	X	294	-0-	-264 B	-0-	21	1	273	2	Y	-0-			7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		873	-0-	873 B	873	70	1	803	2	Y	-0-			1
04	T. A.		775	-0-	775 B	1648	63	1	712	2	Y	-0-			1
05	T. A.		671	-0-	671 B	2319	52	1	619	2	Y	-0-			1
06	T. A.		949	-0-	949 B	3268	71	1	878	2	Y	-0-			1
*07	4159	X	891	-0-	-3268 B	-0-	63	1	828	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10043 - 10080

02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	70	1	744	2	Y	-0-			1
03	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	62	1	706	2	Y	-0-			1
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	46	1	523	2	Y	-0-			1
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	41	1	482	2	Y	-0-			1
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	69	1	863	2	Y	-0-			1
*07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	66	1	875	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10527 - 10554

02	1160	N	1108	-0-	-52 B	-1171	96	1	1012	2	Y	-0-			1
03	1209	N	1154	-0-	-55 B	-1171	93	1	1061	2	Y	-0-			1
04	1020	N	843	-0-	-177 B	-1171	68	1	775	2	Y	-0-			1
05	1054	N	1096	-0-	42 B	-1129	85	1	1011	2	Y	-0-			1
06	1020	N	1053	-0-	33 B	-1096	78	1	975	2	Y	-0-			1
07	868	N	1110	-0-	242 B	-854	78	1	1032	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-			-0-
03	0	N	485	-0-	485 B	-9005	39	1	446	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		108	-0-	108 B	-8897	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		257	-0-	257 B	-8640	20	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2605	-0-	2605 B	-6035	194	1	2411	2	Y	-0-			-0-
*07	2178	X	8213	-0-	6035 B	-0-	579	1	7634	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
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	33	1	349	2	Y	-0-			1
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	32	1	364	2	Y	-0-			1
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			1
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			1
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	38	1	474	2	Y	-0-			1
*07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	35	1	466	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
02	348	N	387	-0-	39 B	-13837	33	1	354	2	Y	-0-			1
03	310	N	549	-0-	239 B	-13598	44	1	505	2	Y	-0-			1
04	240	N	276	-0-	36 B	-13562	22	1	254	2	Y	-0-			1
05	248	N	131	-0-	-117 B	-13562	10	1	121	2	Y	-0-			1
06	240	N	577	-0-	337 B	-13225	43	1	534	2	Y	-0-			1
07	248	N	360	-0-	112 B	-13113	25	1	335	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		408	-0-	408 B	408	33	1	375	2	Y	-0-			1
04	T. A.		603	-0-	603 B	1011	49	1	554	2	Y	-0-			1
05	T. A.		445	-0-	445 B	1456	35	1	410	2	Y	-0-			1
06	T. A.		414	-0-	414 B	1870	31	1	383	2	Y	-0-			1
*07	2206	X	336	-0-	-1870 B	-0-	24	1	312	2	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
02	261	N	255	-0-	-6 B	-0-	22	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	21	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	16	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	27	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	21	1	264	2	Y	-0-			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	21	1	272	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
02	2146	X	2160	-0-	14 B	-38757	187	1	1973	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	2623	-0-	329 B	-38428	211	1	2412	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	1623	-0-	-687 B	-38428	131	1	1492	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2717	-0-	423 B	-38005	212	1	2505	2	Y	-0-			-0-
06	2310	N	1791	-0-	-519 B	-38005	133	1	1658	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	3199	-0-	1525 B	-36480	226	1	2973	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
03	T. A.		760	-0-	760 B	-296	61	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		912	-0-	912 B	616	74	1	838	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		943	-0-	943 B	1559	73	1	870	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1037	-0-	1037 B	2596	77	1	960	2	Y	-0-			-0-
*07	3676	X	1080	-0-	-2596 B	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131 B	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	2426	-0-	918 B	-6648	210	1	2216	2	Y	-0-					7
03	1612	X	2499	-0-	887 B	-5761	201	1	2298	2	Y	-0-					7
04	1290	X	1783	-0-	493 B	-5268	144	1	1639	2	Y	-0-					7
05	1333	X	2173	-0-	840 B	-4428	169	1	2004	2	Y	-0-					7
06	1290	N	2799	-0-	1509 B	-2919	208	1	2591	2	Y	-0-					7
07	1333	N	2721	-0-	1388 B	-1531	192	1	2529	2	Y	-0-					7

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
03	T. A.		156	-0-	156 B	-42915	13	1	143	2	Y	-0-					1
04	T. A.		448	-0-	448 B	-42467	36	1	412	2	Y	-0-					1
05	T. A.		838	-0-	838 B	-41629	65	1	773	2	Y	-0-					1
06	T. A.		698	-0-	698 B	-40931	52	1	646	2	Y	-0-					1
07	0	X	694	-0-	694 B	-40237	49	1	645	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4433	-0-	-468 B	-0-	383	1	4050	2	Y	-0-					4
03	4929	X	4357	-0-	-572 B	-0-	351	1	4006	2	Y	-0-					4
04	2670	X	2462	-0-	-208 B	-0-	199	1	2263	2	Y	-0-					4
05	2759	X	2258	-0-	-501 B	-0-	176	1	2082	2	Y	-0-					4
06	2670	X	2502	-0-	-168 B	-0-	186	1	2316	2	Y	-0-					4
*07	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	395	1	5211	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1277	-0-	59 B	-6099	110	1	1167	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1342	-0-	40 B	-6059	108	1	1234	2	Y	-0-					2
04	1260	N	754	-0-	-506 B	-6059	61	1	693	2	Y	-0-					2
05	1302	N	234	-0-	-1068 B	-6059	18	1	216	2	Y	-0-					2
06	1260	N	437	-0-	-823 B	-6059	33	1	404	2	Y	-0-					2
07	775	N	208	-0-	-567 B	-6059	15	1	193	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
02	5133	X	3712	-0-	-1421	-0-	1013	1	2417	2	Y	256	104	1			195
							282	9									
03	5673	X	3854	-0-	-1819	-0-	1143	1	2361	2	Y	318	436	1			77
							350	9									
04	5820	X	4277	-0-	-1543	-0-	1187	1	2699	2	Y	355	231	1			201
							391	9									
05	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	1168	1	2585	2	Y	260	327	1			134
							286	9									
06	5010	X	3364	-0-	-1646	-0-	909	1	2333	2	Y	111	143	1			102
							122	9									
07	4433	X	2852	-0-	-1581	-0-	653	1	2136	2	Y	57	105	1			54
							63	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5125	-0-	-820	-0-	1393	1	3501	2	Y	210	82	1			161
							231	9									
03	6851	X	4693	-0-	-2158	-0-	1407	1	3057	2	Y	208	308	1			61
							229	9									
04	6630	X	5424	-0-	-1206	-0-	1450	1	3743	2	Y	210	140	1			131
							231	9									
05	6851	X	5122	-0-	-1729	-0-	1470	1	3424	2	Y	207	234	1			104
							228	9									
06	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	1288	1	3560	2	Y	299	230	1			173
							329	9									
07	5611	X	5046	-0-	-565	-0-	1119	1	3674	2	Y	230	256	1			147
							253	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		12478	-0-	12478	12478	986	1	10576	2	Y	771	750	1			21
							68	4	848	9							
03	T. A.		11747	-0-	11747	24225	951	1	10136	2	Y	568	570	1			19
							35	4	625	9							
04	T. A.		5266	-0-	5266	29491	449	1	4302	2	Y	452	460	1			11
							18	4	497	9							
05	43428	X	13937	-0-	-29491	-0-	1261	1	11996	2	Y	576	562	1			25
							46	4	634	9							
06	12900	X	12452	-0-	-448	-0-	1148	1	10723	2	Y	496	495	1			26
							35	4	546	9							
07	13330	X	12933	-0-	-397	-0-	1290	1	11193	2	Y	358	365	1			19
							56	4	394	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

02	16269	X	10175	-0-	-6094	-0-	832	1	8930	2	Y	323	326	1			9
							58	4	355	9							
03	15159	X	12097	-0-	-3062	-0-	1004	1	10703	2	Y	321	319	1			11
							37	4	353	9							
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1248	1	11958	2	Y	293	297	1			7
							50	4	322	9							
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1114	1	10599	2	Y	296	290	1			13
							41	4	326	9							
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1106	1	10328	2	Y	289	287	1			15
							34	4	318	9							
*07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	1220	1	10583	2	Y	214	218	1			11
							52	4	235	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
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	676	1	8507	2	Y	582	532	0			73
							5	4	640	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	841	1	9493	2	Y	475	507	0			41
							7	4	523	9							
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	768	1	8948	2	Y	470	468	0			43
							43	4	517	9							
05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	776	1	8770	2	Y	445	449	0			39
							20	4	490	9							
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	593	1	7026	2	Y	581	536	0			84
							78	4	639	9							
*07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	991	1	9711	2	Y	443	483	0			44
							3	4	487	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
02	11687	X	9834	-0-	-1853	-0-	803	1	8602	2	Y	340	343	1			9
							55	4	374	9							
03	12493	X	10782	-0-	-1711	-0-	894	1	9527	2	Y	298	297	1			10
							33	4	328	9							
04	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	1567	1	15011	2	Y	273	276	1			7
							63	4	300	9							
05	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	1491	1	14186	2	Y	243	239	1			11
							54	4	267	9							
06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	1522	1	14206	2	Y	236	234	1			13
							46	4	260	9							
*07	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	1600	1	13881	2	Y	215	217	1			11
							69	4	237	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
02	8120	X	1200	-0-	-6920	-0-	69	1	865	2	Y	242	250	0			30
							266	9									
03	12121	X	3363	-0-	-8758	-0-	243	1	2738	2	Y	345	346	0			29
							2	4	380	9							
04	9930	X	1351	-0-	-8579	-0-	73	1	844	2	Y	391	384	0			36
							4	4	430	9							
05	10261	X	757	-0-	-9504	-0-	48	1	541	2	Y	152	175	0			13
							1	4	167	9							
06	4950	X	881	-0-	-4069	-0-	59	1	693	2	Y	111	108	0			16
							7	4	122	9							
*07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	380	1	3726	2	Y	171	170	0			17
							1	4	188	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
02	8613	X	6736	-0-	-1877	-0-	462	1	5816	2	Y	413	400	0			52
							4	4	454	9							
03	9207	X	7495	-0-	-1712	-0-	560	1	6321	2	Y	554	559	0			47
							5	4	609	9							
04	7860	X	6851	-0-	-1009	-0-	495	1	5778	2	Y	499	500	0			46
							29	4	549	9							
05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	743	1	8397	2	Y	814	788	0			72
							20	4	895	9							
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	676	1	8012	2	Y	503	502	0			73
							89	4	553	9							
*07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	734	1	7193	2	Y	420	451	0			42
							2	4	462	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	603	1	8256	2	Y	328	326	0			26
							18	4	361	9							
03	9238	X	8259	-0-	-979	-0-	654	1	7199	2	Y	357	338	0			45
							13	4	393	9							
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	662	1	7956	2	Y	336	352	0			29
							28	4	370	9							
05	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	477	1	5494	2	Y	180	186	0			23
							22	4	198	9							
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	498	1	5912	2	Y	193	190	0			26
							92	4	212	9							
*07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	456	1	6603	2	Y	227	236	0			17
							58	4	250	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1069	1	9016	2	Y	420	426	0			34
							47	4	462	9							
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1190	1	9770	2	Y	321	334	0			21
							88	4	353	9							
04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	1235	1	8724	2	Y	311	311	0			21
							146	4	342	9							
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1311	1	9493	2	Y	369	376	0			14
							126	4	406	9							
06	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1137	1	9018	2	Y	396	385	0			25
							146	4	436	9							
*07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	1175	1	9650	2	Y	380	375	0			30
							58	4	418	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	639	1	11463	2	Y	592	594	0			32
							88	4	651	9							
03	10261	X	7976	-0-	-2285	-0-	364	1	6941	2	Y	548	553	0			27
							68	4	603	9							
04	12360	X	6349	-0-	-6011	-0-	337	1	5529	2	Y	393	399	0			21
							51	4	432	9							
05	13237	X	6416	-0-	-6821	-0-	337	1	5617	2	Y	356	350	0			27
							70	4	392	9							
06	12810	X	6525	-0-	-6285	-0-	322	1	5754	2	Y	366	375	0			18
							46	4	403	9							
07	13237	X	7867	-0-	-5370	-0-	534	1	6805	2	Y	428	416	0			30
							57	4	471	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
02	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	3011	1	40210	2	Y	1251	1319	0			203
							455	4	1376	9							
03	52080	X	46429	-0-	-5651	-0-	3006	1	41701	2	Y	1240	1257	0			186
							358	4	1364	9							
04	49380	X	40744	-0-	-8636	-0-	2633	1	36800	2	Y	1010	1041	0			155
							200	4	1111	9							
05	51026	X	39861	-0-	-11165	-0-	2574	1	35333	2	Y	1096	1097	0			154
							748	4	1206	9							
06	46620	X	34445	-0-	-12175	-0-	2285	1	31030	2	Y	816	871	0			99
							232	4	898	9							
07	48174	X	32596	-0-	-15578	-0-	2366	1	29126	2	Y	765	756	0			108
							262	4	842	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15834	X	11861	-0-	-3973	-0-	1604	1	9564	2	Y	619	589	0			55
							12	4	681	9							
03	16926	X	12093	-0-	-4833	-0-	1369	1	10016	2	Y	632	667	0			20
							13	4	695	9							
04	14310	X	10306	-0-	-4004	-0-	1835	1	7813	2	Y	585	561	0			44
							14	4	644	9							
05	14787	X	8890	-0-	-5897	-0-	1857	1	6460	2	Y	517	540	0			21
							4	4	569	9							
06	13140	X	10754	-0-	-2386	-0-	1315	1	8624	2	Y	739	732	0			28
							2	4	813	9							
07	12679	X	9390	-0-	-3289	-0-	1402	1	7530	2	Y	415	422	0			21
							1	4	457	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
02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1200	1	10123	2	N	457	457	0			37
							52	4	503	9							
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1297	1	10656	2	N	291	309	0			19
							92	4	320	9							
04	10290	X	8476	-0-	-1814	-0-	1002	1	7081	2	N	250	252	0			17
							118	4	275	9							
05	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	1540	1	11156	2	N	355	358	0			14
							142	4	391	9							
06	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	1302	1	10327	2	N	343	335	0			22
							158	4	377	9							
*07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	1377	1	11304	2	N	352	346	0			28
							62	4	387	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
02	22765	X	9152	-0-	-13613	-0-	732	1	7854	2	Y	468	497	1			13
							51	4	515	9							
03	24335	X	5750	-0-	-18585	-0-	442	1	4703	2	Y	535	530	1			18
							16	4	589	9							
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	15407	X	5954	-0-	-9453	-0-	531	1	5052	2	Y	320	306	1			14
							19	4	352	9							
06	14910	X	7726	-0-	-7184	-0-	717	1	6694	2	Y	266	266	1			14
							22	4	293	9							
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	331	1	4164	2	Y	283	251	0			35
							2	4	311	9							
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	509	1	5741	2	Y	218	234	0			19
							4	4	240	9							
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	296	1	3451	2	Y	170	173	0			16
							17	4	187	9							
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	593	1	6700	2	Y	333	320	0			29
							15	4	366	9							
06	6270	X	4437	-0-	-1833	-0-	325	1	3847	2	Y	203	203	0			29
							42	4	223	9							
07	6479	X	4978	-0-	-1501	-0-	450	1	4409	2	Y	107	125	0			11
							1	4	118	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29174	X	-0-	-0-	-29174	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		17413	-0-	17413	17413	1116	1	15483	2	Y	589	501	0			88
							166	4	648	9							
04	T. A.		36099	-0-	36099	53512	2314	1	32341	2	Y	1123	1039	0			172
							209	4	1235	9							
05	T. A.		37251	-0-	37251	90763	2394	1	32857	2	Y	1163	1172	0			163
							721	4	1279	9							
06	T. A.		33641	-0-	33641	124404	2221	1	30166	2	Y	907	960	0			110
							256	4	998	9							
*07	156465	X	32061	-0-	-124404	-0-	2317	1	28531	2	Y	841	833	0			118
							288	4	925	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29174	X	20825	-0-	-8349	-0-	1392	1	18586	2	Y	579	611	0			94
							210	4	637	9							
03	24273	X	21127	-0-	-3146	-0-	1363	1	18896	2	Y	627	627	0			94
							178	4	690	9							
04	22830	X	21688	-0-	-1142	-0-	1382	1	19320	2	Y	769	745	0			118
							140	4	846	9							
05	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	1749	1	24006	2	Y	909	899	0			128
							537	4	1000	9							
06	24787	X	24787	-0-	-0-	-0-	1636	1	22222	2	Y	672	719	0			81
							190	4	739	9							
07	22413	X	21949	-0-	-464	-0-	1579	1	19434	2	Y	650	640	0			91
							221	4	715	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	8982	-0-	-2821	-0-	610	1	7681	2	Y	624	643	0			78
							5	4	686	9							
03	12617	X	8171	-0-	-4446	-0-	617	1	6965	2	Y	531	564	0			45
							5	4	584	9							
04	14730	X	9418	-0-	-5312	-0-	674	1	7865	2	Y	764	739	0			70
							39	4	840	9							
05	15221	X	7172	-0-	-8049	-0-	525	1	5931	2	Y	638	652	0			56
							14	4	702	9							
06	13710	X	8424	-0-	-5286	-0-	596	1	7066	2	Y	621	587	0			90
							79	4	683	9							
*07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	771	1	7554	2	Y	2510	2350	0			250
							7	4	2761	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
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	557	1	7623	2	Y	637	651	0			50
							23	4	701	9							
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	554	1	6101	2	Y	509	494	0			65
							12	4	560	9							
04	11340	X	9703	-0-	-1637	-0-	700	1	8412	2	Y	511	532	0			44
							29	4	562	9							
05	11718	X	9379	-0-	-2339	-0-	700	1	8058	2	Y	535	511	0			68
							32	4	589	9							
06	11340	X	8985	-0-	-2355	-0-	653	1	7747	2	Y	423	433	0			58
							120	4	465	9							
07	10013	X	9884	-0-	-129	-0-	592	1	8569	2	Y	588	602	0			44
							76	4	647	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
02	14297	X	7218	-0-	-7079	-0-	332	1	5953	2	Y	798	796	0			43
							55	4	878	9							
03	15283	X	7326	-0-	-7957	-0-	332	1	6338	2	Y	539	555	0			27
							63	4	593	9							
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	620	1	10164	2	Y	372	379	0			20
							87	4	409	9							
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	799	1	13305	2	Y	594	568	0			46
							164	4	653	9							
06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	902	1	16153	2	Y	576	594	0			28
							130	4	634	9							
*07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	896	1	11436	2	Y	352	355	0			25
							97	4	387	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
02	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	853	1	11687	2	Y	494	493	0			39
							26	4	543	9							
03	11997	X	8323	-0-	-3674	-0-	652	1	7183	2	Y	431	415	0			55
							14	4	474	9							
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	773	1	9286	2	Y	577	583	0			49
							32	4	635	9							
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	719	1	8280	2	Y	603	576	0			76
							33	4	663	9							
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	618	1	7333	2	Y	364	390	0			50
							114	4	400	9							
*07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	628	1	9071	2	Y	525	536	0			39
							79	4	578	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. (I) GAS 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	10788	X	9461	-0-	-1327	-0-	934	1	7883	2	Y	541	546	0			43
							49	4	595	9							
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	1359	1	11162	2	Y	512	521	0			34
							113	4	563	9							
04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1398	1	9876	2	Y	543	540	0			37
							186	4	597	9							
05	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	1712	1	12397	2	Y	485	503	0			19
							165	4	534	9							
06	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	1087	1	8618	2	Y	432	424	0			27
							145	4	475	9							
*07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1225	1	10064	2	Y	492	480	0			39
							66	4	541	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	912	1	11477	2	Y	744	736	0			93
							7	4	818	9							
03	12555	X	9349	-0-	-3206	-0-	696	1	7849	2	Y	725	756	0			62
							6	4	798	9							
04	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1009	1	11783	2	Y	638	642	0			58
							58	4	702	9							
05	12648	X	8401	-0-	-4247	-0-	635	1	7172	2	Y	525	537	0			46
							16	4	578	9							
06	12240	X	11161	-0-	-1079	-0-	826	1	9795	2	Y	392	381	0			57
							109	4	431	9							
*07	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	1258	1	12322	2	Y	444	457	0			44
							3	4	488	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10498	X	9497	-0-	-1001	-0-	1297	1	7728	2	Y	421	405	0			38
							9	4	463	9							
03	11222	X	11028	-0-	-194	-0-	1259	1	9212	2	Y	496	518	0			16
							11	4	546	9							
04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1574	1	6703	2	Y	480	460	0			36
							12	4	528	9							
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	1746	1	6074	2	Y	480	496	0			20
							4	4	528	9							
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	772	1	5062	2	Y	333	340	0			13
							1	4	366	9							
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	5175	-0-	-3583	-0-	332	1	4174	2	Y	606	608	0			76
							2	4	667	9							
03	9331	X	3903	-0-	-5428	-0-	284	1	3204	2	Y	375	419	0			32
							2	4	413	9							
04	T. A.		6442	-0-	6442	6442	461	1	5379	2	Y	524	508	0			48
							26	4	576	9							
05	T. A.		6519	-0-	6519	12961	469	1	5299	2	Y	672	661	0			59
							12	4	739	9							
06	T. A.		5489	-0-	5489	18450	377	1	4465	2	Y	543	523	0			79
							50	4	597	9							
*07	23832	X	5382	-0-	-18450	-0-	464	1	4543	2	Y	340	385	0			34
							1	4	374	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
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	565	1	7118	2	Y	566	564	0			71
							5	4	623	9							
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	615	1	6948	2	Y	591	612	0			50
							6	4	650	9							
04	10140	X	7904	-0-	-2236	-0-	564	1	6584	2	Y	657	647	0			60
							33	4	723	9							
05	10478	X	6232	-0-	-4246	-0-	453	1	5119	2	Y	589	597	0			52
							12	4	648	9							
06	9780	X	6753	-0-	-3027	-0-	476	1	5641	2	Y	521	497	0			76
							63	4	573	9							
07	8897	X	5740	-0-	-3157	-0-	498	1	4878	2	Y	330	373	0			33
							1	4	363	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
02	13108	X	10361	-0-	-2747	-0-	681	1	8574	2	Y	1000	962	0			125
							6	4	1100	9							
03	14012	X	10841	-0-	-3171	-0-	785	1	8862	2	Y	1079	1112	0			92
							7	4	1187	9							
04	11940	X	9304	-0-	-2636	-0-	658	1	7685	2	Y	839	854	0			77
							38	4	923	9							
05	12338	X	6804	-0-	-5534	-0-	500	1	5646	2	Y	586	611	0			52
							13	4	645	9							
06	11550	X	10592	-0-	-958	-0-	743	1	8804	2	Y	860	787	0			125
							99	4	946	9							
07	11067	X	9220	-0-	-1847	-0-	806	1	7891	2	Y	474	552	0			47
							2	4	521	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
02	13282	X	10580	-0-	-2702	-0-	1446	1	8616	2	Y	462	439	0			41
							10	4	508	9							
03	14198	X	11053	-0-	-3145	-0-	1280	1	9368	2	Y	357	386	0			12
							12	4	393	9							
04	13680	X	8034	-0-	-5646	-0-	1432	1	6098	2	Y	448	427	0			33
							11	4	493	9							
05	14136	X	6342	-0-	-7794	-0-	1353	1	4707	2	Y	254	277	0			10
							3	4	279	9							
06	10950	X	3313	-0-	-7637	-0-	427	1	2802	2	Y	75	82	0			3
							1	4	83	9							
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1928	1	11493	2	Y	444	428	0			40
							14	4	488	9							
03	14353	X	11177	-0-	-3176	-0-	1281	1	9379	2	Y	459	484	0			15
							12	4	505	9							
04	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	1993	1	8490	2	Y	455	436	0			34
							15	4	501	9							
05	12493	X	10512	-0-	-1981	-0-	2215	1	7703	2	Y	535	547	0			22
							5	4	589	9							
06	12090	X	10383	-0-	-1707	-0-	1318	1	8644	2	Y	381	389	0			14
							2	4	419	9							
07	12493	X	10540	-0-	-1953	-0-	1586	1	8520	2	Y	394	388	0			20
							1	4	433	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
02	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	796	1	10019	2	Y	746	677	0			93
							6	4	821	9							
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	754	1	8506	2	Y	348	411	0			30
							6	4	383	9							
04	T. A.		1562	-0-	1562	1562	118	1	1382	2	Y	50	75	0			5
							7	4	55	9							
05	T. A.		9751	-0-	9751	11313	746	1	8434	2	Y	501	462	0			44
							20	4	551	9							
06	T. A.		3553	-0-	3553	14866	200	1	2376	2	Y	863	782	0			125
							28	4	949	9							
*07	14866	X	-0-	-0-	-14866	-0-					Y	-0-	125	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
02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1895	1	11291	2	Y	394	375	0			35
							13	4	433	9							
03	13888	X	12391	-0-	-1497	-0-	1436	1	10506	2	Y	397	419	0			13
							12	4	437	9							
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1944	1	8280	2	Y	429	410	0			32
							15	4	472	9							
05	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	2213	1	7699	2	Y	379	395	0			16
							5	4	417	9							
06	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	1471	1	9650	2	Y	363	365	0			14
							3	4	399	9							
*07	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	1756	1	9433	2	Y	410	403	0			21
							1	4	451	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
02	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1723	1	14541	2	Y	833	843	0			67
							83	4	916	9							
03	16554	X	12015	-0-	-4539	-0-	1224	1	10055	2	Y	567	597	0			37
							112	4	624	9							
04	16440	X	7010	-0-	-9430	-0-	804	1	5684	2	Y	371	383	0			25
							114	4	408	9							
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	12006	X	9652	-0-	-2354	-0-	472	1	8463	2	Y	590	600	0			32
							68	4	649	9							
03	12834	X	9160	-0-	-3674	-0-	420	1	8004	2	Y	599	601	0			30
							77	4	659	9							
04	11880	X	7164	-0-	-4716	-0-	379	1	6221	2	Y	460	465	0			25
							58	4	506	9							
05	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	701	1	11665	2	Y	476	464	0			37
							143	4	524	9							
06	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	716	1	12806	2	Y	412	429	0			20
							103	4	453	9							
07	10323	X	8259	-0-	-2064	-0-	560	1	7149	2	Y	445	434	0			31
							60	4	490	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
02	13166	X	10656	-0-		-2510	-0-	527	1	9450	2	Y	551	560	0			30
								73	4	606	9							
03	14074	X	10768	-0-		-3306	-0-	500	1	9529	2	Y	590	591	0			29
								90	4	649	9							
04	12120	X	7041	-0-		-5079	-0-	372	1	6107	2	Y	459	463	0			25
								57	4	505	9							
05	12524	X	11779	-0-		-745	-0-	632	1	10517	2	Y	455	445	0			35
								129	4	501	9							
06	12120	X	8659	-0-		-3461	-0-	430	1	7692	2	Y	432	446	0			21
								62	4	475	9							
*07	13453	X	13453	-0-		-0-	-0-	941	1	12003	2	Y	371	366	0			26
								101	4	408	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
02	17123	X	17123	-0-		-0-	-0-	847	1	15180	2	Y	889	901	0			48
								118	4	978	9							
03	18228	X	18204	-0-		-24	-0-	856	1	16305	2	Y	812	820	0			40
								150	4	893	9							
04	15540	X	13425	-0-		-2115	-0-	715	1	11725	2	Y	798	795	0			43
								107	4	878	9							
05	16058	X	15386	-0-		-672	-0-	811	1	13507	2	Y	818	798	0			63
								168	4	900	9							
06	15540	X	12373	-0-		-3167	-0-	607	1	10863	2	Y	742	769	0			36
								87	4	816	9							
07	16058	X	14549	-0-		-1509	-0-	990	1	12630	2	Y	748	731	0			53
								106	4	823	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
02	20751	X	20751	-0-		-0-	-0-	2113	1	17835	2	Y	652	656	0			52
								86	4	717	9							
03	21747	X	21747	-0-		-0-	-0-	2257	1	18537	2	Y	706	712	0			46
								176	4	777	9							
04	18840	X	16255	-0-		-2585	-0-	1911	1	13506	2	Y	549	558	0			37
								234	4	604	9							
05	19468	X	18854	-0-		-614	-0-	2186	1	15832	2	Y	572	587	0			22
								207	4	629	9							
06	18840	X	16326	-0-		-2514	-0-	1745	1	13833	2	Y	486	477	0			31
								213	4	535	9							
*07	20180	X	20180	-0-		-0-	-0-	2113	1	17352	2	Y	562	549	0			44
								97	4	618	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
02	12557	X	6910	-0-		-5647	-0-	335	1	6014	2	Y	465	470	0			25
								49	4	512	9							
03	13423	X	11226	-0-		-2197	-0-	526	1	10038	2	Y	517	516	0			26
								93	4	569	9							
04	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	644	1	10556	2	Y	489	489	0			26
								92	4	538	9							
05	12670	X	12670	-0-		-0-	-0-	683	1	11373	2	Y	431	424	0			33
								140	4	474	9							
06	12593	X	12593	-0-		-0-	-0-	640	1	11457	2	Y	367	382	0			18
								92	4	404	9							
07	12214	X	10745	-0-		-1469	-0-	741	1	9453	2	Y	429	417	0			30
								79	4	472	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	673	1	12072	2	Y	561	568	0			30
							91	4	617	9							
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	681	1	12987	2	Y	554	556	0			28
							118	4	609	9							
04	11100	X	11007	-0-	-93	-0-	596	1	9766	2	Y	508	509	0			27
							86	4	559	9							
05	11470	X	10206	-0-	-1264	-0-	550	1	9156	2	Y	353	353	0			27
							112	4	388	9							
06	11100	X	9655	-0-	-1445	-0-	480	1	8592	2	Y	467	471	0			23
							69	4	514	9							
*07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	850	1	10837	2	Y	462	452	0			33
							91	4	508	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2890	1	11851	2	Y	899	909	0			61
							49	4	989	9							
03	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	6091	1	12402	2	Y	887	719	0			229
							110	4	976	9							
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	281	1	12817	2	Y	810	1022	0			17
							105	4	891	9							
05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	359	1	12304	2	Y	618	618	0			17
							31	4	680	9							
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	414	1	11572	2	Y	471	479	0			9
							26	4	518	9							
*07	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	384	1	10140	2	Y	638	628	0			19
							19	4	702	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	2093	1	8583	2	Y	663	677	0			45
							36	4	729	9							
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	4379	1	8916	2	Y	670	542	0			173
							83	4	737	9							
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	255	1	11601	2	Y	915	1069	0			19
							99	4	1007	9							
05	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	287	1	9822	2	Y	936	930	0			25
							30	4	1030	9							
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	306	1	8543	2	Y	377	395	0			7
							19	4	415	9							
*07	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	347	1	9163	2	Y	565	555	0			17
							17	4	622	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37149	X	36464	-0-	-685	-0-	2440	1	32591	2	Y	978	970	0			159
							357	4	1076	9							
03	39711	X	35340	-0-	-4371	-0-	2297	1	31848	2	Y	859	889	0			129
							250	4	945	9							
04	34050	X	31827	-0-	-2223	-0-	2053	1	28698	2	Y	831	832	0			128
							162	4	914	9							
05	37882	X	33022	-0-	-4860	-0-	2133	1	29274	2	Y	905	906	0			127
							619	4	996	9							
06	36660	X	25021	-0-	-11639	-0-	1651	1	22420	2	Y	688	732	0			83
							193	4	757	9							
07	37882	X	28571	-0-	-9311	-0-	2077	1	25571	2	Y	640	633	0			90
							219	4	704	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
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	485	1	6645	2	Y	528	510	0			42
							20	4	581	9							
03	7719	X	7070	-649		-0-	554	1	6107	2	Y	361	357	0			46
							12	4	397	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	496	1	5959	2	Y	347	363	0			30
							21	4	382	9							
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	556	1	6404	2	Y	583	539	0			74
							25	4	641	9							
06	6000	X	5989	-0-	-11	-0-	427	1	5067	2	Y	378	400	0			52
							79	4	416	9							
*07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	388	1	5617	2	Y	365	390	0			27
							50	4	402	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
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1071	1	9036	2	Y	304	300	0			24
							42	4	334	9							
03	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1110	1	9120	2	Y	295	300	0			19
							82	4	325	9							
04	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1272	1	8990	2	Y	482	469	0			32
							169	4	530	9							
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	826	1	5980	2	Y	579	589	0			22
							110	4	637	9							
06	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	1716	1	13606	2	Y	461	454	0			29
							208	4	507	9							
*07	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	1300	1	10677	2	Y	418	414	0			33
							64	4	460	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
02	1421	X	1	-0-	-1420	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2168	2	Y	13	11	0			2
							9	4	14	9							
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	3471	1	14230	2	Y	620	629	0			42
							37	4	682	9							
03	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	5377	1	10948	2	Y	691	554	0			179
							87	4	760	9							
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	272	1	12393	2	Y	552	720	0			11
							95	4	607	9							
05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	308	1	10542	2	Y	432	431	0			12
							25	4	475	9							
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	387	1	10836	2	Y	340	346	0			6
							23	4	374	9							
*07	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	486	1	12837	2	Y	518	509	0			15
							21	4	570	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. (I) GAS 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	11658	X	7600	-0-	-4058	-0-	369	1	6628	2	Y	499	496	0			27
							54	4	549	9							
03	11439	X	6938	-0-	-4501	-0-	315	1	6008	2	Y	505	507	0			25
							59	4	556	9							
04	10950	X	8948	-0-	-2002	-0-	485	1	7949	2	Y	404	407	0			22
							70	4	444	9							
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	677	1	11270	2	Y	457	444	0			35
							139	4	503	9							
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	683	1	12222	2	Y	458	471	0			22
							98	4	504	9							
*07	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	896	1	11434	2	Y	448	438	0			32
							96	4	493	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. (I) GAS 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	14181	X	4228	-0-	-9953	-0-	260	1	3549	2	Y	370	366	0			29
							12	4	407	9							
03	15159	X	4645	-0-	-10514	-0-	377	1	4158	2	Y	93	110	0			12
							8	4	102	9							
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	427	1	5133	2	Y	102	105	0			9
							18	4	112	9							
05	5518	X	249	-0-	-5269	-0-	19	1	221	2	Y	7	15	0			1
							1	4	8	9							
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	743	1	10173	2	Y	798	797	0			63
							30	4	878	9							
03	11315	X	2838	-0-	-8477	-0-	217	1	2393	2	Y	203	240	0			26
							5	4	223	9							
04	10680	X	581	-0-	-10099	-0-	43	1	514	2	Y	20	44	0			2
							2	4	22	9							
05	11036	X	694	-0-	-10342	-0-	53	1	611	2	Y	25	24	0			3
							2	4	28	9							
06	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	943	1	11199	2	Y	801	695	0			109
							174	4	881	9							
*07	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	693	1	10025	2	Y	745	799	0			55
							88	4	820	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13862	X	11428	-0-	-2434	-0-	733	1	10035	2	Y	577	591	0			45
							25	4	635	9							
03	14818	X	2223	-0-	-12595	-0-	171	1	1886	2	Y	147	173	0			19
							4	4	162	9							
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
06	12600	X	4383	-0-	-8217	-0-	308	1	3653	2	Y	333	288	0			45
							56	4	366	9							
07	12214	X	11496	-0-	-718	-0-	679	1	9817	2	Y	831	814	0			62
							86	4	914	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
02	12615	X	10236	-0-	-2379	-0-	659	1	9020	2	Y	486	503	0			38
							22	4	535	9							
03	13485	X	10712	-0-	-2773	-0-	838	1	9233	2	Y	566	532	0			72
							18	4	623	9							
04	T. A.		10184	-0-	10184	10184	726	1	8728	2	Y	636	654	0			54
							30	4	700	9							
05	T. A.		10927	-0-	10927	21111	832	1	9588	2	Y	425	425	0			54
							39	4	468	9							
06	T. A.		7342	-0-	7342	28453	507	1	6024	2	Y	652	617	0			89
							94	4	717	9							
*07	38287	X	9834	-0-	-28453	-0-	591	1	8544	2	Y	567	614	0			42
							75	4	624	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
02	15805	X	12624	-0-	-3181	-0-	797	1	10920	2	Y	796	792	0			63
							31	4	876	9							
03	16895	X	11470	-0-	-5425	-0-	882	1	9718	2	Y	774	739	0			98
							19	4	851	9							
04	12540	X	8900	-0-	-3640	-0-	611	1	7340	2	Y	840	866	0			72
							25	4	924	9							
05	12958	X	7930	-0-	-5028	-0-	582	1	6702	2	Y	563	564	0			71
							27	4	619	9							
06	12540	X	8160	-0-	-4380	-0-	579	1	6877	2	Y	543	540	0			74
							107	4	597	9							
07	12958	X	9623	-0-	-3335	-0-	574	1	8309	2	Y	606	635	0			45
							73	4	667	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
02	11513	X	9319	-0-	-2194	-0-	580	1	7941	2	Y	703	704	0			55
							25	4	773	9							
03	12307	X	9236	-0-	-3071	-0-	715	1	7871	2	Y	577	559	0			73
							15	4	635	9							
04	11040	X	10688	-0-	-352	-0-	767	1	9223	2	Y	605	626	0			52
							32	4	666	9							
05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	872	1	10045	2	Y	743	701	0			94
							40	4	817	9							
06	11040	X	8951	-0-	-2089	-0-	651	1	7727	2	Y	412	450	0			56
							120	4	453	9							
07	11036	X	10219	-0-	-817	-0-	633	1	9154	2	Y	320	352	0			24
							80	4	352	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
02	8381	X	5833	-0-	-2548	-0-	384	1	5262	2	Y	160	159	0			13
							11	4	176	9							
03	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	713	1	7852	2	Y	273	251	0			35
							14	4	300	9							
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	532	1	6394	2	Y	288	298	0			25
							22	4	317	9							
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	730	1	8413	2	Y	444	413	0			56
							34	4	488	9							
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	572	1	6798	2	Y	222	248	0			30
							106	4	244	9							
*07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	473	1	6836	2	Y	306	313	0			23
							60	4	337	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
02	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1496	1	12625	2	Y	485	496	0			39
							62	4	534	9							
03	14787	X	14223	-0-	-564	-0-	1477	1	12133	2	Y	453	462	0			30
							115	4	498	9							
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1424	1	10063	2	Y	520	515	0			35
							187	4	572	9							
05	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	1941	1	14053	2	Y	514	529	0			20
							184	4	565	9							
06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	1541	1	12219	2	Y	504	492	0			32
							195	4	554	9							
*07	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	1402	1	11509	2	Y	493	486	0			39
							71	4	542	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
02	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	1448	1	12218	2	Y	696	691	0			56
							69	4	766	9							
03	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	1640	1	13470	2	Y	693	703	0			46
							144	4	762	9							
04	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	1704	1	12038	2	Y	632	635	0			43
							224	4	695	9							
05	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	1729	1	12527	2	Y	971	977	0			37
							210	4	1068	9							
06	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	1738	1	13786	2	Y	830	815	0			52
							245	4	913	9							
*07	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	1706	1	14005	2	Y	1018	990	0			80
							110	4	1120	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
02	15602	X	15576	-0-	-26	-0-	1574	1	13279	2	Y	595	608	0			48
							68	4	655	9							
03	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1817	1	14925	2	Y	667	671	0			44
							150	4	734	9							
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	1911	1	13503	2	Y	734	729	0			49
							254	4	807	9							
05	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	2210	1	16008	2	Y	767	787	0			29
							226	4	844	9							
06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	1857	1	14728	2	Y	684	670	0			43
							242	4	752	9							
07	16368	X	16032	-0-	-336	-0-	1653	1	13574	2	Y	652	644	0			51
							88	4	717	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
02	8439	X	4675	-0-	-3764	-0-	297	1	4074	2	Y	266	269	0			21
							11	4	293	9							
03	9021	X	5262	-0-	-3759	-0-	414	1	4562	2	Y	252	241	0			32
							9	4	277	9							
04	6660	X	3915	-0-	-2745	-0-	279	1	3351	2	Y	249	260	0			21
							11	4	274	9							
05	6882	X	1695	-0-	-5187	-0-	122	1	1404	2	Y	148	150	0			19
							6	4	163	9							
06	6660	X	1824	-0-	-4836	-0-	130	1	1548	2	Y	111	115	0			15
							24	4	122	9							
07	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	272	1	3926	2	Y	228	226	0			17
							34	4	251	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
02	8294	X	8009	-0-	-285	-0-	519	1	7109	2	Y	331	314	0			26
							17	4	364	9							
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1035	1	11399	2	Y	370	349	0			47
							20	4	407	9							
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	542	1	6521	2	Y	138	173	0			12
							23	4	152	9							
05	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	1209	1	13934	2	Y	484	435	0			61
							56	4	532	9							
06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	793	1	9406	2	Y	183	219	0			25
							146	4	201	9							
*07	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	592	1	8557	2	Y	267	272	0			20
							75	4	294	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
02	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	971	1	13301	2	Y	679	687	0			53
							32	4	747	9							
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	710	1	7814	2	Y	553	536	0			70
							15	4	608	9							
04	12960	X	11112	-0-	-1848	-0-	792	1	9517	2	Y	700	710	0			60
							33	4	770	9							
05	13392	X	10034	-0-	-3358	-0-	742	1	8545	2	Y	648	626	0			82
							34	4	713	9							
06	12960	X	9298	-0-	-3662	-0-	669	1	7946	2	Y	508	521	0			69
							124	4	559	9							
07	13392	X	8583	-0-	-4809	-0-	520	1	7527	2	Y	427	464	0			32
							66	4	470	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
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1053	1	8889	2	Y	426	428	0			34
							47	4	469	9							
03	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	1287	1	10572	2	Y	427	433	0			28
							103	4	470	9							
04	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1651	1	11667	2	Y	337	342	0			23
							186	4	371	9							
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	1920	1	13910	2	Y	455	461	0			17
							178	4	501	9							
06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1581	1	12538	2	Y	358	353	0			22
							186	4	394	9							
*07	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	1519	1	12477	2	Y	311	309	0			24
							65	4	342	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
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	1009	1	8515	2	Y	236	241	0			19
							38	4	260	9							
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1058	1	8693	2	Y	244	247	0			16
							75	4	268	9							
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	1401	1	9898	2	Y	309	304	0			21
							160	4	340	9							
05	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1573	1	11392	2	Y	506	508	0			19
							157	4	557	9							
06	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	1374	1	10893	2	Y	472	461	0			30
							176	4	519	9							
*07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1047	1	8603	2	Y	270	279	0			21
							48	4	297	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
02	10933	X	10748	-0-	-185	-0-	1097	1	9260	2	Y	315	320	0			25
							44	4	347	9							
03	11346	X	10284	-0-	-1062	-0-	1062	1	8721	2	Y	377	377	0			25
							86	4	415	9							
04	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	1602	1	11315	2	Y	471	464	0			32
							196	4	518	9							
05	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	1863	1	13493	2	Y	552	563	0			21
							182	4	607	9							
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1429	1	11334	2	Y	346	345	0			22
							170	4	381	9							
*07	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1285	1	10559	2	Y	481	465	0			38
							68	4	529	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
02	11745	X	11525	-0-	-220	-0-	790	1	9941	2	Y	716	697	0			89
							6	4	788	9							
03	12555	X	8481	-0-	-4074	-0-	640	1	7216	2	Y	564	605	0			48
							5	4	620	9							
04	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	903	1	10533	2	Y	428	437	0			39
							51	4	471	9							
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	964	1	10897	2	Y	492	488	0			43
							25	4	541	9							
06	9600	X	9555	-0-	-45	-0-	712	1	8433	2	Y	288	289	0			42
							93	4	317	9							
07	9920	X	7625	-0-	-2295	-0-	689	1	6746	2	Y	172	197	0			17
							1	4	189	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	1189	1	12756	2	Y	518	525	1			14
							83	4	570	9							
03	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	1055	1	11241	2	Y	543	539	1			18
							39	4	597	9							
04	13320	X	13206	-0-	-114	-0-	1188	1	11385	2	Y	532	537	1			13
							48	4	585	9							
05	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	1259	1	11968	2	Y	545	534	1			24
							45	4	600	9							
06	13320	X	12590	-0-	-730	-0-	1158	1	10814	2	Y	530	526	1			28
							35	4	583	9							
07	13764	X	10775	-0-	-2989	-0-	1050	1	9117	2	Y	511	512	1			27
							46	4	562	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	800	1	10068	2	Y	743	723	0			93
							6	4	817	9							
03	11067	X	10162	-0-	-905	-0-	765	1	8631	2	Y	691	725	0			59
							6	4	760	9							
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	859	1	10023	2	Y	720	713	0			66
							49	4	792	9							
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	912	1	10304	2	Y	351	386	0			31
							23	4	386	9							
06	10770	X	9863	-0-	-907	-0-	734	1	8696	2	Y	306	293	0			44
							96	4	337	9							
07	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	867	1	8496	2	Y	232	253	0			23
							2	4	255	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	958	1	12066	2	Y	387	385	0			48
							8	4	426	9							
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	1070	1	12079	2	Y	368	385	0			31
							9	4	405	9							
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	961	1	11222	2	Y	393	388	0			36
							55	4	432	9							
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1108	1	12519	2	Y	496	488	0			44
							28	4	546	9							
06	12810	X	10918	-0-	-1892	-0-	818	1	9688	2	Y	277	281	0			40
							107	4	305	9							
07	13237	X	8274	-0-	-4963	-0-	745	1	7301	2	Y	205	225	0			20
							2	4	226	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13427	X	12812	-0-	-615	-0-	1038	1	11133	2	Y	517	522	1			14
							72	4	569	9							
03	14353	X	12565	-0-	-1788	-0-	1029	1	10970	2	Y	480	478	1			16
							38	4	528	9							
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	1085	1	10396	2	Y	510	513	1			13
							44	4	561	9							
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	972	1	9245	2	Y	472	464	1			21
							35	4	519	9							
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1129	1	10540	2	Y	552	544	1			29
							34	4	607	9							
*07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	1085	1	9412	2	Y	602	599	1			32
							47	4	662	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13050	X	12349	-0-	-701	-0-	986	1	10573	2	Y	656	661	1			18
							68	4	722	9							
03	16864	X	15602	-0-	-1262	-0-	1254	1	13361	2	Y	855	844	1			29
							46	4	941	9							
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	1320	1	12648	2	Y	812	821	1			20
							53	4	893	9							
05	15376	X	12316	-0-	-3060	-0-	1097	1	10435	2	Y	676	666	1			30
							40	4	744	9							
06	14880	X	10747	-0-	-4133	-0-	972	1	9078	2	Y	606	604	1			32
							30	4	667	9							
07	15376	X	12356	-0-	-3020	-0-	1207	1	10470	2	Y	570	572	1			30
							52	4	627	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16646	X	10382	-0-	-6264	-0-	829	1	8891	2	Y	550	558	1			15
							57	4	605	9							
03	17794	X	12569	-0-	-5225	-0-	1022	1	10897	2	Y	556	552	1			19
							38	4	612	9							
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1113	1	10664	2	Y	567	572	1			14
							45	4	624	9							
05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1094	1	10401	2	Y	523	514	1			23
							39	4	575	9							
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	1052	1	9819	2	Y	495	492	1			26
							32	4	545	9							
*07	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	1257	1	10909	2	Y	504	503	1			27
							55	4	554	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	1345	1	14426	2	Y	618	623	1			17
							93	4	680	9							
03	15965	X	12971	-0-	-2994	-0-	1046	1	11153	2	Y	666	660	1			23
							39	4	733	9							
04	17970	X	13445	-0-	-4525	-0-	1199	1	11480	2	Y	653	660	1			16
							48	4	718	9							
05	17670	X	12925	-0-	-4745	-0-	1152	1	10961	2	Y	700	685	1			31
							42	4	770	9							
06	17100	X	12401	-0-	-4699	-0-	1129	1	10537	2	Y	637	634	1			34
							34	4	701	9							
07	17670	X	13546	-0-	-4124	-0-	1321	1	11461	2	Y	643	643	1			34
							57	4	707	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	1372	1	14710	2	Y	801	790	1			22
							95	4	881	9							
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	1220	1	13005	2	Y	777	773	1			26
							45	4	855	9							
04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1232	1	11803	2	Y	762	769	1			19
							50	4	838	9							
05	18228	X	13101	-0-	-5127	-0-	1161	1	11045	2	Y	775	760	1			34
							42	4	853	9							
06	17640	X	12623	-0-	-5017	-0-	1145	1	10691	2	Y	684	682	1			36
							35	4	752	9							
07	18228	X	14628	-0-	-3600	-0-	1428	1	12395	2	Y	675	675	1			36
							62	4	743	9							

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
02	19227	X	17115	-0-	-2112	-0-	1385	1	14854	2	Y	709	716	1			20
							96	4	780	9							
03	21483	X	17293	-0-	-4190	-0-	1407	1	14999	2	Y	759	753	1			26
							52	4	835	9							
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1474	1	14125	2	Y	783	789	1			20
							60	4	861	9							
05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1263	1	12014	2	Y	724	712	1			32
							46	4	796	9							
06	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1180	1	11021	2	Y	672	668	1			36
							36	4	739	9							
*07	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	1399	1	12146	2	Y	767	762	1			41
							61	4	844	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20010	X	14059	-0-	-5951	-0-	1128	1	12095	2	Y	689	697	1			19
							78	4	758	9							
03	21390	X	14222	-0-	-7168	-0-	1146	1	12212	2	Y	747	741	1			25
							42	4	822	9							
04	18690	X	14561	-0-	-4129	-0-	1294	1	12397	2	Y	744	750	1			19
							52	4	818	9							
05	19313	X	13277	-0-	-6036	-0-	1190	1	11315	2	Y	663	653	1			29
							43	4	729	9							
06	17010	X	12425	-0-	-4585	-0-	1130	1	10544	2	Y	652	646	1			35
							34	4	717	9							
07	15035	X	13494	-0-	-1541	-0-	1319	1	11445	2	Y	612	615	1			32
							57	4	673	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	1181	1	12667	2	Y	488	491	1			14
							82	4	537	9							
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1026	1	10940	2	Y	463	461	1			16
							38	4	509	9							
04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	998	1	9564	2	Y	406	412	1			10
							40	4	447	9							
05	11222	X	10995	-0-	-227	-0-	1001	1	9519	2	Y	399	391	1			18
							36	4	439	9							
06	10860	X	10128	-0-	-732	-0-	941	1	8783	2	Y	342	342	1			18
							28	4	376	9							
07	11222	X	11042	-0-	-180	-0-	1096	1	9507	2	Y	356	355	1			19
							47	4	392	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16385	X	10450	-0-	-5935	-0-	845	1	9055	2	Y	447	450	1			12
							58	4	492	9							
03	15469	X	12064	-0-	-3405	-0-	977	1	10409	2	Y	584	576	1			20
							36	4	642	9							
04	12120	X	10773	-0-	-1347	-0-	958	1	9183	2	Y	539	546	1			13
							39	4	593	9							
05	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	1090	1	10368	2	Y	513	503	1			23
							39	4	564	9							
06	11670	X	11131	-0-	-539	-0-	1022	1	9539	2	Y	490	487	1			26
							31	4	539	9							
07	12059	X	5866	-0-	-6193	-0-	592	1	5136	2	Y	102	123	1			5
							26	4	112	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	700	1	7499	2	Y	390	396	1			11
							48	4	429	9							
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	823	1	8772	2	Y	382	380	1			13
							30	4	420	9							
04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	961	1	9205	2	Y	401	404	1			10
							39	4	441	9							
05	10075	X	10053	-0-	-22	-0-	915	1	8707	2	Y	362	356	1			16
							33	4	398	9							
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	1033	1	9645	2	Y	347	345	1			18
							31	4	382	9							
*07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1140	1	9889	2	Y	352	351	1			19
							49	4	387	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	998	1	10701	2	Y	490	493	1			14
							69	4	539	9							
03	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	934	1	9945	2	Y	495	492	1			17
							34	4	545	9							
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	981	1	9399	2	Y	375	383	1			9
							40	4	413	9							
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1010	1	9601	2	Y	357	350	1			16
							36	4	393	9							
06	9090	X	7134	-0-	-1956	-0-	651	1	6077	2	Y	351	348	1			19
							20	4	386	9							
07	9393	X	5944	-0-	-3449	-0-	575	1	4992	2	Y	320	322	1			17
							25	4	352	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	658	1	18639	2	Y	976	968	0			73
							59	4	1074	9							
03	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	669	1	17769	2	Y	935	963	0			45
							61	4	1029	9							
04	21030	X	16584	-0-	-4446	-0-	696	1	14819	2	Y	887	868	0			64
							93	4	976	9							
05	21731	X	18406	-0-	-3325	-0-	817	1	16552	2	Y	860	867	0			57
							91	4	946	9							
06	21030	X	20183	-0-	-847	-0-	966	1	18345	2	Y	729	743	0			43
							70	4	802	9							
07	21731	X	18884	-0-	-2847	-0-	932	1	17215	2	Y	624	618	0			49
							51	4	686	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	14512	2	Y	719	713	0			54
							44	4	791	9							
03	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	601	1	15950	2	Y	713	733	0			34
							48	4	784	9							
04	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	544	1	11577	2	Y	478	478	0			34
							55	4	526	9							
05	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	534	1	10804	2	Y	344	355	0			23
							39	4	378	9							
06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	645	1	12254	2	Y	364	365	0			22
							36	4	400	9							
07	13206	X	9676	-0-	-3530	-0-	476	1	8792	2	Y	345	340	0			27
							28	4	380	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1202	-0-	1202	1202	38	1	1092	2	Y	62	57	0			5
							4	4	68	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-	5	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-					-0-
05	1202	X	-0-	-0-	-1202	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12615	X	10273	-0-	-2342	-0-	334	1	9460	2	Y	412	407	0			31
							26	4	453	9							
03	12524	X	10454	-0-	-2070	-0-	363	1	9634	2	Y	391	403	0			19
							27	4	430	9							
04	10440	X	7395	-0-	-3045	-0-	321	1	6845	2	Y	185	191	0			13
							25	4	204	9							
05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	Y	290	284	0			19
							34	4	319	9							
06	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	672	1	12768	2	Y	280	282	0			17
							28	4	308	9							
*07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	584	1	10790	2	Y	238	236	0			19
							20	4	262	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
02	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	465	1	13178	2	Y	491	495	0			37
							32	4	540	9							
03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	13714	2	Y	475	489	0			23
							34	4	523	9							
04	14850	X	14563	-0-	-287	-0-	628	1	13376	2	Y	457	447	0			33
							56	4	503	9							
05	15345	X	14474	-0-	-871	-0-	658	1	13323	2	Y	405	411	0			27
							47	4	446	9							
06	14850	X	13260	-0-	-1590	-0-	642	1	12212	2	Y	338	345	0			20
							34	4	372	9							
07	15190	X	14752	-0-	-438	-0-	740	1	13667	2	Y	292	289	0			23
							24	4	321	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
02	6728	X	4132	-0-	-2596	-0-	138	1	3903	2	Y	77	88	0			6
							6	4	85	9							
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	333	1	8845	2	Y	173	171	0			8
							16	4	190	9							
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	378	1	8042	2	Y	171	167	0			12
							25	4	188	9							
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	416	1	8420	2	Y	198	197	0			13
							24	4	218	9							
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	230	1	4361	2	Y	107	114	0			6
							10	4	118	9							
*07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	281	1	5193	2	Y	196	187	0			15
							16	4	216	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
02	16472	X	15317	-0-	-1155	-0-	499	1	14144	2	Y	579	574	0			43
							37	4	637	9							
03	17608	X	16915	-0-	-693	-0-	590	1	15642	2	Y	584	599	0			28
							41	4	642	9							
04	16080	X	14677	-0-	-1403	-0-	630	1	13410	2	Y	524	514	0			38
							61	4	576	9							
05	16616	X	15478	-0-	-1138	-0-	701	1	14197	2	Y	478	484	0			32
							54	4	526	9							
06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	867	1	16465	2	Y	341	353	0			20
							35	4	375	9							
07	16616	X	12344	-0-	-4272	-0-	619	1	11437	2	Y	244	245	0			19
							20	4	268	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
02	10179	X	9372	-0-	-807	-0-	298	1	8423	2	Y	563	561	0			42
							32	4	619	9							
03	10881	X	8543	-0-	-2338	-0-	288	1	7631	2	Y	537	553	0			26
							33	4	591	9							
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	400	1	8514	2	Y	513	502	0			37
							53	4	564	9							
05	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	545	1	11032	2	Y	492	496	0			33
							53	4	541	9							
06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	507	1	9620	2	Y	378	389	0			22
							36	4	416	9							
*07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	491	1	9072	2	Y	320	317	0			25
							26	4	352	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
02	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	509	1	14443	2	Y	510	503	0			38
							34	4	561	9							
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	525	1	13916	2	Y	476	491	0			23
							34	4	524	9							
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	684	1	14564	2	Y	497	484	0			36
							61	4	547	9							
05	13206	X	12942	-0-	-264	-0-	583	1	11801	2	Y	461	466	0			31
							51	4	507	9							
06	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	680	1	12923	2	Y	355	365	0			21
							35	4	391	9							
07	13206	X	11596	-0-	-1610	-0-	581	1	10734	2	Y	237	239	0			19
							20	4	261	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
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	418	1	11840	2	Y	565	561	0			42
							35	4	622	9							
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	463	1	12297	2	Y	527	544	0			25
							36	4	580	9							
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	502	1	10672	2	Y	497	486	0			36
							55	4	547	9							
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	634	1	12835	2	Y	465	470	0			31
							52	4	512	9							
06	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	613	1	11660	2	Y	463	467	0			27
							45	4	509	9							
07	11904	X	11688	-0-	-216	-0-	581	1	10733	2	Y	316	318	0			25
							26	4	348	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
02	4495	X	174	-0-	-4321	-0-	6	1	157	2	Y	10	17	0			1
							11	9									
03	4805	X	1520	-0-	-3285	-0-	52	1	1375	2	Y	80	77	0			4
							5	4	88	9							
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	111	1	2356	2	Y	144	138	0			10
							15	4	158	9							
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	246	1	4986	2	Y	118	120	0			8
							14	4	130	9							
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	158	1	3002	2	Y	106	108	0			6
							10	4	117	9							
*07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	193	1	3563	2	Y	208	198	0			16
							17	4	229	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
02	12731	X	11076	-0-	-1655	-0-	358	1	10136	2	Y	502	491	0			38
							30	4	552	9							
03	13051	X	12313	-0-	-738	-0-	427	1	11310	2	Y	494	508	0			24
							33	4	543	9							
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	622	1	13252	2	Y	290	293	0			21
							43	4	319	9							
05	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	499	1	10107	2	Y	417	410	0			28
							46	4	459	9							
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	626	1	11894	2	Y	354	361	0			21
							35	4	389	9							
*07	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	577	1	10661	2	Y	245	247	0			19
							20	4	270	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
02	10237	X	6535	-0-	-3702	-0-	210	1	5959	2	Y	315	323	0			24
							19	4	347	9							
03	10602	X	6355	-0-	-4247	-0-	220	1	5810	2	Y	279	290	0			13
							18	4	307	9							
04	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	303	1	6435	2	Y	325	315	0			23
							35	4	358	9							
05	7874	X	3731	-0-	-4143	-0-	171	1	3465	2	Y	77	95	0			5
							10	4	85	9							
06	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	489	1	9295	2	Y	386	368	0			23
							37	4	425	9							
07	7378	X	6392	-0-	-986	-0-	311	1	5754	2	Y	276	277	0			22
							23	4	304	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
02	11078	X	9084	-0-	-1994	-0-	298	1	8442	2	Y	295	300	0			22
							19	4	325	9							
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	450	1	11932	2	Y	436	437	0			21
							31	4	480	9							
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	465	1	9884	2	Y	402	394	0			29
							46	4	442	9							
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	521	1	10555	2	Y	434	434	0			29
							48	4	477	9							
06	12480	X	9988	-0-	-2492	-0-	483	1	9178	2	Y	273	286	0			16
							27	4	300	9							
07	12896	X	9536	-0-	-3360	-0-	479	1	8852	2	Y	173	175	0			14
							15	4	190	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
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	Y	255	259	0			19
							15	4	281	9							
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	330	1	8746	2	Y	237	245	0			11
							18	4	261	9							
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	380	1	8099	2	Y	240	234	0			17
							31	4	264	9							
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	301	1	6091	2	Y	145	152	0			10
							17	4	160	9							
06	4080	X	2948	-0-	-1132	-0-	142	1	2697	2	Y	91	96	0			5
							9	4	100	9							
*07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	359	1	6640	2	Y	181	172	0			14
							15	4	199	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
02	13717	X	12054	-0-	-1663	-0-	390	1	11076	2	Y	505	498	0			38
							32	4	556	9							
03	14663	X	11753	-0-	-2910	-0-	410	1	10875	2	Y	400	419	0			19
							28	4	440	9							
04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	565	1	12036	2	Y	431	419	0			31
							52	4	474	9							
05	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	646	1	13083	2	Y	444	445	0			30
							50	4	488	9							
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	641	1	12176	2	Y	395	402	0			23
							39	4	435	9							
*07	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	630	1	11635	2	Y	379	372	0			30
							31	4	417	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. GAS	(I) 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	15892	X	9897	-0-		-5995	-0-	1381	1	8234	2	Y	247	237	0			22
								10	4	272	9							
03	16678	X	7405	-0-		-9273	-0-	838	1	6133	2	Y	387	397	0			12
								8	4	426	9							
04	12720	X	5518	-0-		-7202	-0-	966	1	4112	2	Y	393	376	0			29
								8	4	432	9							
05	13144	X	6500	-0-		-6644	-0-	1405	1	4885	2	Y	188	209	0			8
								3	4	207	9							
06	12720	X	5673	-0-		-7047	-0-	734	1	4811	2	Y	115	119	0			4
								1	4	127	9							
07	10571	X	4789	-0-		-5782	-0-	742	1	3983	2	Y	58	59	0			3
								64	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. GAS	(I) 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	16269	X	10897	-0-		-5372	-0-	1490	1	8879	2	Y	471	447	0			42
								10	4	518	9							
03	16988	X	10950	-0-		-6038	-0-	1260	1	9218	2	Y	419	447	0			14
								11	4	461	9							
04	13410	X	9573	-0-		-3837	-0-	1723	1	7339	2	Y	453	433	0			34
								13	4	498	9							
05	13857	X	9386	-0-		-4471	-0-	2007	1	6982	2	Y	356	375	0			15
								5	4	392	9							
06	13410	X	9481	-0-		-3929	-0-	1215	1	7967	2	Y	270	275	0			10
								2	4	297	9							
07	11656	X	10027	-0-		-1629	-0-	1512	1	8119	2	Y	360	352	0			18
								396	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. GAS	(I) 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	13050	X	8844	-0-		-4206	-0-	444	1	7949	2	Y	356	373	0			19
								59	4	392	9							
03	13950	X	8207	-0-		-5743	-0-	392	1	7470	2	Y	253	259	0			13
								67	4	278	9							
04	12480	X	8019	-0-		-4461	-0-	430	1	7034	2	Y	447	436	0			24
								63	4	492	9							
05	12896	X	8824	-0-		-4072	-0-	464	1	7726	2	Y	489	475	0			38
								96	4	538	9							
06	11400	X	9837	-0-		-1563	-0-	494	1	8839	2	Y	394	413	0			19
								71	4	433	9							
07	9455	X	7827	-0-		-1628	-0-	529	1	6751	2	Y	445	433	0			31
								57	4	490	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. GAS	(I) 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	14210	X	9250	-0-		-4960	-0-	1274	1	7593	2	N	340	325	0			30
								9	4	374	9							
03	14229	X	9871	-0-		-4358	-0-	1130	1	8271	2	N	417	434	0			13
								11	4	459	9							
04	10830	X	8086	-0-		-2744	-0-	1424	1	6064	2	N	533	506	0			40
								12	4	586	9							
05	11191	X	10721	-0-		-470	-0-	2303	1	8010	2	N	366	391	0			15
								5	4	403	9							
06	10830	X	8887	-0-		-1943	-0-	1136	1	7454	2	N	268	273	0			10
								2	4	295	9							
*07	10849	X	10849	-0-		-0-	-0-	1647	1	8850	2	N	319	313	0			16
								1	4	351	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. GAS	(I) 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	14326	X	13625	-0-		-701	-0-	440	1	12477	2	Y	609	601	0			46
								38	4	670	9							
03	15190	X	14761	-0-		-429	-0-	506	1	13432	2	Y	706	718	0			34
								46	4	777	9							
04	14111	X	14111	-0-		-0-	-0-	600	1	12781	2	Y	603	594	0			43
								67	4	663	9							
05	12648	X	12596	-0-		-52	-0-	565	1	11449	2	Y	481	492	0			32
								53	4	529	9							
06	12981	X	12981	-0-		-0-	-0-	625	1	11878	2	Y	399	407	0			24
								39	4	439	9							
*07	13304	X	13304	-0-		-0-	-0-	663	1	12260	2	Y	322	321	0			25
								27	4	354	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. GAS	(I) 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	5394	X	3146	-0-		-2248	-0-	106	1	3017	2	Y	18	26	0			1
								3	4	20	9							
03	5766	X	1425	-0-		-4341	-0-	50	1	1339	2	Y	30	30	0			1
								3	4	33	9							
04	7620	X	604	-0-		-7016	-0-	27	1	569	2	Y	6	7	0			-0-
								1	4	7	9							
05	3813	X	800	-0-		-3013	-0-	37	1	751	2	Y	10	9	0			1
								1	4	11	9							
06	3690	X	-0-	-0-		-3690	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13978	X	12964	-0-		-1014	-0-	1801	1	10733	2	N	379	358	0			34
								13	4	417	9							
03	14942	X	14015	-0-		-927	-0-	1621	1	11859	2	N	474	493	0			15
								14	4	521	9							
04	12900	X	11680	-0-		-1220	-0-	2156	1	9182	2	N	297	290	0			22
								15	4	327	9							
05	13330	X	11756	-0-		-1574	-0-	2529	1	8799	2	N	384	390	0			16
								6	4	422	9							
06	12900	X	12296	-0-		-604	-0-	1560	1	10231	2	N	456	455	0			17
								3	4	502	9							
07	13330	X	11297	-0-		-2033	-0-	1707	1	9171	2	N	380	378	0			19
								1	4	418	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. GAS	(I) 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	15544	X	15260	-0-		-284	-0-	2112	1	12587	2	N	496	473	0			44
								15	4	546	9							
03	17290	X	17290	-0-		-0-	-0-	2039	1	14926	2	N	279	314	0			9
								18	4	307	9							
04	13798	X	13798	-0-		-0-	-0-	2554	1	10878	2	N	316	301	0			24
								18	4	348	9							
05	18318	X	18318	-0-		-0-	-0-	4003	1	13923	2	N	348	358	0			14
								9	4	383	9							
06	13537	X	13537	-0-		-0-	-0-	1745	1	11445	2	N	313	315	0			12
								3	4	344	9							
*07	13993	X	13993	-0-		-0-	-0-	2139	1	11490	2	N	330	325	0			17
								1	4	363	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
02	9831	X	9384	-0-	-447	-0-	1304	1	7768	2	N	275	260	0			25
							9	4	303	9							
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	1295	1	9480	2	N	253	270	0			8
							12	4	278	9							
04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1828	1	7786	2	N	338	321	0			25
							13	4	372	9							
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1898	1	6601	2	N	332	343	0			14
							4	4	365	9							
06	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	1235	1	8102	2	N	284	287	0			11
							2	4	312	9							
*07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	1596	1	8574	2	N	244	243	0			12
							1	4	268	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

02	13224	X	11894	-0-	-1330	-0-	1666	1	9931	2	N	259	247	0			23
							12	4	285	9							
03	13485	X	8891	-0-	-4594	-0-	1030	1	7540	2	N	283	297	0			9
							10	4	311	9							
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	1670	1	7111	2	N	215	208	0			16
							11	4	237	9							
05	10416	X	7105	-0-	-3311	-0-	1475	1	5131	2	N	450	447	0			19
							4	4	495	9							
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1313	1	8608	2	N	186	198	0			7
							2	4	205	9							
07	10416	X	8892	-0-	-1524	-0-	1372	1	7368	2	N	138	138	0			7
							152	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

02	35670	X	24334	-0-	-11336	-0-	1201	1	21526	2	N	1308	1326	0			70
							168	4	1439	9							
03	38130	X	22815	-0-	-15315	-0-	1051	1	20037	2	N	1395	1396	0			69
							192	4	1535	9							
04	30750	X	21703	-0-	-9047	-0-	1160	1	19025	2	N	1224	1227	0			66
							172	4	1346	9							
05	31775	X	23040	-0-	-8735	-0-	1215	1	20221	2	N	1230	1201	0			95
							251	4	1353	9							
06	28500	X	20225	-0-	-8275	-0-	1000	1	17896	2	N	1077	1119	0			53
							144	4	1185	9							
07	26009	X	19685	-0-	-6324	-0-	1342	1	17113	2	N	988	971	0			70
							143	4	1087	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	13949	X	11526	-0-	-2423	-0-	577	1	10339	2	N	484	488	0			26
							78	4	532	9							
03	14911	X	12228	-0-	-2683	-0-	572	1	10897	2	N	598	594	0			30
							101	4	658	9							
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	625	1	10241	2	N	602	600	0			32
							91	4	662	9							
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	676	1	11260	2	N	587	574	0			45
							140	4	646	9							
06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	589	1	10539	2	N	479	501	0			23
							85	4	527	9							
07	11873	X	10743	-0-	-1130	-0-	742	1	9466	2	N	414	408	0			29
							80	4	455	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
02	17458	X	12778	-0-	-4680	-0-	642	1	11501	2	N	500	506	0			27
							85	4	550	9							
03	19220	X	13365	-0-	-5855	-0-	635	1	12100	2	N	474	477	0			24
							109	4	521	9							
04	11610	X	10843	-0-	-767	-0-	592	1	9713	2	N	413	415	0			22
							84	4	454	9							
05	11997	X	8013	-0-	-3984	-0-	435	1	7239	2	N	228	232	0			18
							88	4	251	9							
06	11610	X	8929	-0-	-2681	-0-	457	1	8187	2	N	199	207	0			10
							66	4	219	9							
*07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	837	1	10682	2	N	357	342	0			25
							90	4	393	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
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	906	1	16240	2	N	681	675	0			37
							121	4	749	9							
03	15376	X	15346	-0-	-30	-0-	731	1	13937	2	N	503	515	0			25
							125	4	553	9							
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	785	1	12875	2	N	638	629	0			34
							113	4	702	9							
05	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	823	1	13695	2	N	762	737	0			59
							169	4	838	9							
06	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	759	1	13581	2	N	547	579	0			27
							109	4	602	9							
*07	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1270	1	16198	2	N	546	534	0			39
							136	4	601	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
02	10788	X	4604	-0-	-6184	-0-	233	1	4184	2	Y	142	160	0			8
							31	4	156	9							
03	11532	X	5409	-0-	-6123	-0-	263	1	5009	2	Y	85	89	0			4
							43	4	94	9							
04	9090	X	4677	-0-	-4413	-0-	262	1	4296	2	Y	76	76	0			4
							35	4	84	9							
05	9393	X	3188	-0-	-6205	-0-	176	1	2929	2	Y	44	45	0			3
							35	4	48	9							
06	8040	X	4596	-0-	-3444	-0-	231	1	4135	2	Y	179	173	0			9
							33	4	197	9							
07	5394	X	3091	-0-	-2303	-0-	215	1	2744	2	Y	99	101	0			7
							23	4	109	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. GAS	(I) 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	7870	X	7870	-0-		-0-	-0-	396	1	7106	2	Y	286	272	0			15
								53	4	315	9							
03	10798	X	10798	-0-		-0-	-0-	512	1	9754	2	Y	404	399	0			20
								88	4	444	9							
04	11340	X	10328	-0-		-1012	-0-	572	1	9364	2	Y	285	290	0			15
								78	4	314	9							
05	13406	X	13406	-0-		-0-	-0-	735	1	12236	2	Y	260	255	0			20
								149	4	286	9							
06	11340	X	9225	-0-		-2115	-0-	465	1	8322	2	Y	337	341	0			16
								67	4	371	9							
07	10788	X	10009	-0-		-779	-0-	698	1	8902	2	Y	304	299	0			21
								75	4	334	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12586	X	7432	-0-		-5154	-0-	377	1	6760	2	Y	224	243	0			12
								49	4	246	9							
03	12214	X	7633	-0-		-4581	-0-	359	1	6849	2	Y	329	325	0			16
								63	4	362	9							
04	10110	X	6552	-0-		-3558	-0-	350	1	5741	2	Y	372	368	0			20
								52	4	409	9							
05	7936	X	7257	-0-		-679	-0-	383	1	6368	2	Y	388	378	0			30
								79	4	427	9							
06	7680	X	6698	-0-		-982	-0-	333	1	5967	2	Y	318	332	0			16
								48	4	350	9							
*07	10205	X	10205	-0-		-0-	-0-	702	1	8955	2	Y	430	416	0			30
								75	4	473	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13804	X	11893	-0-		-1911	-0-	591	1	10596	2	Y	568	577	0			31
								81	4	625	9							
03	15531	X	10706	-0-		-4825	-0-	498	1	9500	2	Y	562	565	0			28
								90	4	618	9							
04	12300	X	8191	-0-		-4109	-0-	434	1	7116	2	Y	523	523	0			28
								66	4	575	9							
05	12710	X	8695	-0-		-4015	-0-	452	1	7531	2	Y	561	546	0			43
								95	4	617	9							
06	12300	X	11277	-0-		-1023	-0-	568	1	10168	2	Y	417	440	0			20
								82	4	459	9							
07	12710	X	7093	-0-		-5617	-0-	481	1	6141	2	Y	381	374	0			27
								52	4	419	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22446	X	17555	-0-	-4891	-0-	851	1	15240	2	Y	1218	1238	0			65
							124	4	1340	9							
03	23684	X	21466	-0-	-2218	-0-	989	1	18864	2	Y	1302	1302	0			65
							181	4	1432	9							
04	20370	X	17874	-0-	-2496	-0-	952	1	15615	2	Y	1058	1066	0			57
							143	4	1164	9							
05	21049	X	18466	-0-	-2583	-0-	965	1	16057	2	Y	1131	1101	0			87
							200	4	1244	9							
06	20370	X	16530	-0-	-3840	-0-	810	1	14491	2	Y	1012	1050	0			49
							116	4	1113	9							
07	21049	X	13994	-0-	-7055	-0-	930	1	11868	2	Y	996	975	0			70
							100	4	1096	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	627	1	11243	2	Y	612	621	0			33
							86	4	673	9							
03	12400	X	11870	-0-	-530	-0-	552	1	10520	2	Y	635	636	0			32
							99	4	699	9							
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	629	1	10316	2	Y	528	532	0			28
							91	4	581	9							
05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	647	1	10754	2	Y	539	526	0			41
							132	4	593	9							
06	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	607	1	10866	2	Y	491	508	0			24
							88	4	540	9							
07	10075	X	9523	-0-	-552	-0-	649	1	8286	2	Y	471	462	0			33
							70	4	518	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. (I) GAS 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	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	345	1	6190	2	Y	224	228	0			12
							46	4	246	9							
03	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	214	1	4094	2	Y	198	200	0			10
							38	4	218	9							
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	289	1	4737	2	Y	70	76	0			4
							38	4	77	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	276	1	4581	2	Y	202	190	0			16
							56	4	222	9							
06	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	172	1	3082	2	Y	188	195	0			9
							25	4	207	9							
07	4061	X	2879	-0-	-1182	-0-	196	1	2502	2	Y	145	144	0			10
							21	4	160	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. (I) GAS 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	12557	X	9079	-0-	-3478	-0-	456	1	8170	2	Y	356	362	0			19
							61	4	392	9							
03	13082	X	6344	-0-	-6738	-0-	291	1	5542	2	Y	416	414	0			21
							53	4	458	9							
04	T. A.		5983	-0-	5983	5983	317	1	5201	2	Y	379	380	0			20
							48	4	417	9							
05	T. A.		6913	-0-	6913	12896	363	1	6049	2	Y	386	376	0			30
							76	4	425	9							
06	T. A.		10253	-0-	10253	23149	518	1	9283	2	Y	343	356	0			17
							75	4	377	9							
*07	33765	X	10616	-0-	-23149	-0-	744	1	9495	2	Y	270	268	0			19
							80	4	297	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 #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48169	X	44623	-0-	-3546	-0-	3030	1	40468	2	Y	762	805	0			124
							287	4	838	9							
03	51491	X	45733	-0-	-5758	-0-	3011	1	41761	2	Y	679	701	0			102
							214	4	747	9							
04	48750	X	41513	-0-	-7237	-0-	2720	1	38008	2	Y	587	599	0			90
							139	4	646	9							
05	50375	X	41693	-0-	-8682	-0-	2745	1	37672	2	Y	536	551	0			75
							686	4	590	9							
06	46170	X	34713	-0-	-11457	-0-	2329	1	31627	2	Y	543	552	0			66
							160	4	597	9							
07	47709	X	30925	-0-	-16784	-0-	2265	1	27880	2	Y	540	530	0			76
							186	4	594	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	586	1	7833	2	Y	290	303	0			47
							105	4	319	9							
03	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	820	1	11366	2	Y	311	311	0			47
							90	4	342	9							
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	633	1	8852	2	Y	235	246	0			36
							47	4	259	9							
05	7533	X	4328	-0-	-3205	-0-	266	1	3650	2	Y	278	275	0			39
							106	4	306	9							
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	779	1	10575	2	Y	205	219	0			25
							60	4	226	9							
*07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	712	1	8764	2	Y	77	91	0			11
							28	4	85	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	663	1	8852	2	Y	91	99	0			15
							37	4	100	9							
03	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	301	1	4178	2	Y	106	105	0			16
							31	4	117	9							
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	328	1	4584	2	Y	115	113	0			18
							23	4	127	9							
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	760	1	10435	2	Y	191	182	0			27
							198	4	210	9							
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	609	1	8278	2	Y	78	96	0			9
							26	4	86	9							
*07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	598	1	7364	2	Y	19	25	0			3
							8	4	21	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23490	X	12659	-0-	-10831	-0-	191	1	11341	2	Y	985	968	0			19
							43	4	1084	9							
03	23343	X	9873	-0-	-13470	-0-	169	1	9009	2	Y	614	617	0			16
							20	4	675	9							
04	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	330	1	20078	2	Y	870	867	0			19
							73	4	957	9							
05	23433	X	23433	-0-	-0-	-0-	294	1	21329	2	Y	1555	1540	0	12	1	22
							99	4	1711	9							
06	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	302	1	17803	2	Y	1096	1099	0			19
							47	4	1206	9							
*07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	334	1	16514	2	Y	738	738	0			19
							22	4	812	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	316	1	18755	2	Y	1608	1586	0			31
							71	4	1769	9							
03	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	381	1	20327	2	Y	1498	1490	0			39
							47	4	1648	9							
04	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	368	1	22356	2	Y	1264	1275	0			28
							82	4	1390	9							
05	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	382	1	27711	2	Y	1574	1562	0	17	1	23
							128	4	1731	9							
06	20070	X	18466	-0-	-1604	-0-	286	1	16831	2	Y	1186	1188	0			21
							44	4	1305	9							
*07	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	414	1	20446	2	Y	1067	1061	0			27
							27	4	1174	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48126	X	48126	-0-	-0-	-0-	719	1	42627	2	Y	4198	4121	0			81
							162	4	4618	9							
03	49492	X	49492	-0-	-0-	-0-	824	1	43928	2	Y	4212	4184	0			109
							107	4	4633	9							
04	T. A.		44834	-0-	44834	44834	664	1	40320	2	Y	3363	3397	0			75
							151	4	3699	9							
05	T. A.		41767	-0-	41767	86601	517	1	37432	2	Y	3313	3296	0	44	1	48
							174	4	3644	9							
06	T. A.		39029	-0-	39029	125630	597	1	35163	2	Y	2888	2886	0			50
							92	4	3177	9							
*07	163729	X	38099	-0-	-125630	-0-	699	1	34635	2	Y	2470	2458	0			62
							48	4	2717	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
02	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	689	1	40851	2	Y	1893	1860	0			36
							147	4	2082	9							
03	32829	X	20444	-0-	-12385	-0-	348	1	18530	2	Y	1385	1385	0			36
							42	4	1524	9							
04	32520	X	22652	-0-	-9868	-0-	341	1	20698	2	Y	1397	1402	0			31
							76	4	1537	9							
05	44485	X	23934	-0-	-20551	-0-	303	1	21921	2	Y	1463	1454	0	19	1	21
							101	4	1609	9							
06	43050	X	22702	-0-	-20348	-0-	354	1	20855	2	Y	1307	1305	0			23
							55	4	1438	9							
07	44485	X	22552	-0-	-21933	-0-	419	1	20752	2	Y	1230	1222	0			31
							28	4	1353	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
02	20909	X	16164	-0-	-4745	-0-	247	1	14676	2	Y	1078	1059	0			21
							55	4	1186	9							
03	22351	X	12865	-0-	-9486	-0-	216	1	11525	2	Y	997	992	0			26
							27	4	1097	9							
04	18690	X	15820	-0-	-2870	-0-	235	1	14307	2	Y	1113	1114	0			25
							54	4	1224	9							
05	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	310	1	22457	2	Y	1368	1358	0	15	1	20
							104	4	1505	9							
06	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	350	1	20589	2	Y	1129	1129	0			20
							53	4	1242	9							
*07	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	402	1	19918	2	Y	772	773	0			19
							27	4	849	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38063	X	38063	-0-		-0-	-0-	585	1	34717	2	Y	2393	2348	0			46
								129	4	2632	9							
03	31403	X	17182	-0-		-14221	-0-	289	1	15344	2	Y	1375	1385	0			36
								36	4	1513	9							
04	28050	X	18926	-0-		-9124	-0-	283	1	17204	2	Y	1250	1258	0			28
								64	4	1375	9							
05	37107	X	21907	-0-		-15200	-0-	274	1	19886	2	Y	1504	1493	0	17	1	22
								93	4	1654	9							
06	35910	X	18714	-0-		-17196	-0-	290	1	17069	2	Y	1191	1192	0			21
								45	4	1310	9							
07	37107	X	19128	-0-		-17979	-0-	356	1	17612	2	Y	1033	1028	0			26
								24	4	1136	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19372	X	17524	-0-		-1848	-0-	263	1	15612	2	Y	1445	1425	0			28
								59	4	1590	9							
03	20708	X	16558	-0-		-4150	-0-	275	1	14627	2	Y	1474	1464	0			38
								35	4	1621	9							
04	20107	X	20107	-0-		-0-	-0-	301	1	18248	2	Y	1355	1363	0			30
								67	4	1491	9							
05	22028	X	22028	-0-		-0-	-0-	276	1	19934	2	Y	1569	1558	0	18	1	23
								92	4	1726	9							
06	20207	X	20207	-0-		-0-	-0-	315	1	18554	2	Y	1172	1175	0			20
								49	4	1289	9							
*07	21797	X	21797	-0-		-0-	-0-	405	1	20048	2	Y	1197	1187	0			30
								27	4	1317	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. GAS	(I) 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	20706	X	17510	-0-		-3196	-0-	262	1	15570	2	Y	1471	1452	0			28
								60	4	1618	9							
03	22134	X	15870	-0-		-6264	-0-	268	1	14228	2	Y	1219	1215	0			32
								33	4	1341	9							
04	17160	X	12487	-0-		-4673	-0-	186	1	11296	2	Y	875	887	0			20
								42	4	963	9							
05	23741	X	23741	-0-		-0-	-0-	299	1	21627	2	Y	1559	1546	0	11	1	22
								100	4	1715	9							
06	27062	X	27062	-0-		-0-	-0-	423	1	24891	2	Y	1530	1525	0			27
								65	4	1683	9							
*07	20692	X	20692	-0-		-0-	-0-	388	1	19214	2	Y	967	970	0			24
								26	4	1064	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. GAS	(I) 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	33205	X	914	-0-		-32291	-0-	63	1	835	2	Y	11	14	0			2
								4	4	12	9							
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	9510	X	6036	-0-		-3474	-0-	400	1	5588	2	Y	32	27	0			5
								13	4	35	9							
05	12761	X	12761	-0-		-0-	-0-	840	1	11528	2	Y	166	148	0			23
								210	4	183	9							
06	29683	X	29683	-0-		-0-	-0-	1981	1	26911	2	Y	569	523	0			69
								165	4	626	9							
*07	32015	X	32015	-0-		-0-	-0-	2347	1	28889	2	Y	539	532	0			76
								186	4	593	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	22098	X	-0-	-0-	-22098	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					Y	-0-					-0-
05	17236	X	16303	-0-	-933	-0-	206	1	14856	2	Y	1066	1051	0			15
							68	4	1173	9							
06	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	273	1	16075	2	Y	1243	1236	0			22
							42	4	1367	9							
*07	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	173	1	8549	2	Y	425	436	0			11
							11	4	468	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	349	1	20700	2	Y	1479	1459	0			28
							77	4	1627	9							
03	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	330	1	17556	2	Y	1384	1376	0			36
							40	4	1522	9							
04	19470	X	8538	-0-	-10932	-0-	128	1	7787	2	Y	540	564	0			12
							29	4	594	9							
05	20119	X	5991	-0-	-14128	-0-	74	1	5386	2	Y	460	458	0	7	1	7
							25	4	506	9							
06	19470	X	11951	-0-	-7519	-0-	183	1	10763	2	Y	888	880	0			15
							28	4	977	9							
07	20119	X	5784	-0-	-14335	-0-	105	1	5218	2	Y	412	417	0			10
							8	4	453	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
02	18241	X	-0-	-0-	-18241	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	67	1	4872	2	Y	388	382	0			6
							23	4	427	9							
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	128	1	7482	2	Y	448	446	0			8
							19	4	493	9							
*07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	201	1	9931	2	Y	71	77	0			2
							12	4	78	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
02	31784	X	23335	-0-	-8449	-0-	355	1	21069	2	Y	1665	1636	0			32
							79	4	1832	9							
03	33976	X	16990	-0-	-16986	-0-	285	1	15185	2	Y	1349	1346	0			35
							36	4	1484	9							
04	22560	X	19375	-0-	-3185	-0-	288	1	17504	2	Y	1380	1384	0			31
							65	4	1518	9							
05	23312	X	20921	-0-	-2391	-0-	261	1	18867	2	Y	1551	1542	0	18	1	22
							87	4	1706	9							
06	22560	X	20511	-0-	-2049	-0-	316	1	18584	2	Y	1421	1418	0			25
							48	4	1563	9							
07	23312	X	20178	-0-	-3134	-0-	373	1	18496	2	Y	1166	1162	0			29
							26	4	1283	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	30711	X	11850	-0-	-18861	-0-	180	1	10681	2	Y	863	849	0			17
							40	4	949	9							
03	32829	X	10615	-0-	-22214	-0-	183	1	9766	2	Y	585	587	0			15
							22	4	644	9							
04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	194	1	11770	2	Y	627	628	0			14
							43	4	690	9							
05	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	159	1	11478	2	Y	1032	1023	0	8	1	15
							53	4	1135	9							
06	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	182	1	10702	2	Y	868	868	0			15
							28	4	955	9							
*07	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	221	1	10959	2	Y	718	715	0			18
							15	4	790	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22968	X	10809	-0-	-12159	-0-	163	1	9669	2	Y	855	841	0			16
							36	4	941	9							
03	24552	X	5753	-0-	-18799	-0-	96	1	5122	2	Y	475	479	0			12
							12	4	523	9							
04	10650	X	9569	-0-	-1081	-0-	142	1	8638	2	Y	688	685	0			15
							32	4	757	9							
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	152	1	10919	2	Y	993	985	0	9	1	14
							50	4	1092	9							
06	10650	X	10189	-0-	-461	-0-	155	1	9097	2	Y	831	831	0			14
							23	4	914	9							
*07	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	353	1	17486	2	Y	670	667	0			17
							24	4	737	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
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	413	1	24512	2	Y	2013	1985	0			39
							92	4	2214	9							
03	24955	X	21851	-0-	-3104	-0-	361	1	19203	2	Y	2036	2022	0			53
							47	4	2240	9							
04	20340	X	18709	-0-	-1631	-0-	276	1	16800	2	Y	1426	1447	0			32
							64	4	1569	9							
05	21018	X	17841	-0-	-3177	-0-	219	1	15881	2	Y	1515	1506	0	19	1	22
							74	4	1667	9							
06	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	325	1	19104	2	Y	1639	1632	0			29
							50	4	1803	9							
07	21018	X	18796	-0-	-2222	-0-	343	1	16968	2	Y	1329	1324	0			34
							23	4	1462	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
02	T. A.		30615	-0-	30615	135747	2086	1	27864	2	N	448	473	0			73
							172	4	493	9							
03	167179	X	31432	-0-	-135747	-0-	2068	1	28678	2	N	486	486	0			73
							151	4	535	9							
04	32850	X	23116	-0-	-9734	-0-	1498	1	20939	2	N	521	514	0			80
							106	4	573	9							
05	33945	X	24237	-0-	-9708	-0-	1585	1	21759	2	N	432	451	0			61
							418	4	475	9							
06	31680	X	21557	-0-	-10123	-0-	1447	1	19648	2	N	331	352	0			40
							98	4	364	9							
07	32736	X	14883	-0-	-17853	-0-	1096	1	13494	2	N	202	214	0			28
							71	4	222	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	688	1	40821	2	Y	2364	2322	0			45
							149	4	2600	9							
03	28334	X	21613	-0-	-6721	-0-	369	1	19638	2	Y	1420	1428	0			37
							44	4	1562	9							
04	27780	X	23989	-0-	-3791	-0-	362	1	22005	2	Y	1401	1407	0			31
							81	4	1541	9							
05	44485	X	24675	-0-	-19810	-0-	311	1	22540	2	Y	1564	1554	0	18	1	23
							104	4	1720	9							
06	43050	X	23048	-0-	-20002	-0-	359	1	21140	2	Y	1358	1357	0			24
							55	4	1494	9							
07	44485	X	21187	-0-	-23298	-0-	394	1	19522	2	Y	1131	1126	0			29
							27	4	1244	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

02	64278	X	64278	-0-	-0-	-0-	962	1	57041	2	Y	5507	5406	0			106
							217	4	6058	9							
03	65177	X	65177	-0-	-0-	-0-	1078	1	57467	2	Y	5900	5853	0			153
							142	4	6490	9							
04	T. A.		54946	-0-	54946	54946	812	1	49368	2	Y	4164	4224	0			93
							186	4	4580	9							
05	T. A.		55645	-0-	55645	110591	690	1	49993	2	Y	4300	4276	0	55	1	62
							232	4	4730	9							
06	T. A.		51401	-0-	51401	161992	790	1	46520	2	Y	3608	3607	0			63
							122	4	3969	9							
*07	210898	X	48906	-0-	-161992	-0-	898	1	44473	2	Y	3157	3140	0			80
							62	4	3473	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

02	16008	X	14644	-0-	-1364	-0-	768	1	13761	2	Y	22	25	0			1
							91	4	24	9							
03	16182	X	15910	-0-	-272	-0-	766	1	14606	2	Y	373	355	0			19
							128	4	410	9							
04	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	781	1	12814	2	Y	358	358	0			19
							108	4	394	9							
05	15655	X	5471	-0-	-10184	-0-	305	1	5077	2	Y	25	42	0			2
							61	4	28	9							
06	15180	X	6217	-0-	-8963	-0-	324	1	5798	2	Y	44	44	0			2
							47	4	48	9							
07	15686	X	9489	-0-	-6197	-0-	670	1	8554	2	Y	175	165	0			12
							72	4	193	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 #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18125	X	15748	-0-		-2377	-0-	800	1	14360	2	Y	440	448	0		24
								104	4	484	9						
03	18693	X	16542	-0-		-2151	-0-	784	1	14940	2	Y	621	614	0		31
								135	4	683	9						
04	16080	X	11161	-0-		-4919	-0-	619	1	10162	2	Y	268	285	0		14
								85	4	295	9						
05	16833	X	5878	-0-		-10955	-0-	329	1	5483	2	Y	-0-	14	0		-0-
								66	4								
06	16290	X	7187	-0-		-9103	-0-	372	1	6655	2	Y	97	92	0		5
								53	4	107	9						
07	16833	X	5811	-0-		-11022	-0-	419	1	5347	2	Y	-0-	5	0		-0-
								45	4								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18444	X	15956	-0-		-2488	-0-	837	1	15008	2	Y	11	13	0		1
								99	4	12	9						
03	17639	X	6636	-0-		-11003	-0-	327	1	6235	2	Y	20	20	0		1
								52	4	22	9						
04	14430	X	4681	-0-		-9749	-0-	267	1	4377	2	Y	3	4	0		-0-
								34	4	3	9						
05	15345	X	6427	-0-		-8918	-0-	360	1	5989	2	Y	5	5	0		-0-
								72	4	6	9						
06	14850	X	6014	-0-		-8836	-0-	316	1	5646	2	Y	6	6	0		-0-
								45	4	7	9						
07	15345	X	7050	-0-		-8295	-0-	509	1	6487	2	Y	-0-				-0-
								54	4								

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27558	X	27558	-0-		-0-	-0-	5083	1	20840	2	N	1415	1435	0		96
								78	4	1557	9						
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					N	-0-	96	0		-0-
04	22975	X	22975	-0-		-0-	-0-	409	1	18658	2	N	3361	3292	0		69
								211	4	3697	9						
05	21355	X	21355	-0-		-0-	-0-	535	1	18318	2	N	2217	2226	0		60
								63	4	2439	9						
06	19290	X	17654	-0-		-1636	-0-	569	1	15908	2	N	1033	1074	0		19
								41	4	1136	9						
07	19933	X	18756	-0-		-1177	-0-	637	1	16821	2	N	1151	1136	0		34
								32	4	1266	9						

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26651	X	22172	-0-		-4479	-0-	4108	1	16842	2	N	1057	1079	0		72
								59	4	1163	9						
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					N	-0-	72	0		-0-
04	15990	X	15721	-0-		-269	-0-	306	1	13944	2	N	1225	1200	0		25
								123	4	1348	9						
05	16523	X	14471	-0-		-2052	-0-	371	1	12718	2	N	1220	1212	0		33
								40	4	1342	9						
06	15990	X	11761	-0-		-4229	-0-	374	1	10466	2	N	811	829	0		15
								29	4	892	9						
07	16523	X	12854	-0-		-3669	-0-	436	1	11513	2	N	803	794	0		24
								22	4	883	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	29464	X	27771	-0-	-1693	-0-	5143	1	21087	2	N	1334	1374	0			90
							74	4	1467	9							
03	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-	90	0			-0-
04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	431	1	19665	2	N	1534	1503	0			31
							169	4	1687	9							
05	22227	X	18828	-0-	-3399	-0-	495	1	16957	2	N	1208	1206	0			33
							47	4	1329	9							
06	21510	X	13475	-0-	-8035	-0-	430	1	12011	2	N	911	927	0			17
							32	4	1002	9							
07	22227	X	15007	-0-	-7220	-0-	505	1	13318	2	N	1053	1039	0			31
							26	4	1158	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34597	X	26296	-0-	-8301	-0-	2282	1	22816	2	Y	796	762	1			156
							322	4	876	9							
03	36983	X	27103	-0-	-9880	-0-	2415	1	23400	2	Y	905	942	1			119
							292	4	996	9							
04	DLQ G-10		25027	-0-	25027	25027	2281	1	21382	2	Y	854	861	1			112
							425	4	939	9							
05	DLQ G-10		31121	-0-	31121	56148	3054	1	27109	2	Y	725	693	1			144
							160	4	798	9							
06	DLQ G-10		23144	-0-	23144	79292	2377	1	20141	2	Y	530	559	1			115
							43	4	583	9							
07	DLQ G-10		23903	-0-	23903	103195	2219	1	20515	2	Y	778	786	1			107
							313	4	856	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
02	34800	X	26103	-0-	-8697	-0-	2277	1	22766	2	Y	672	642	1			132
							321	4	739	9							
03	37200	X	26150	-0-	-11050	-0-	2335	1	22623	2	Y	830	853	1			109
							279	4	913	9							
04	29490	X	21274	-0-	-8216	-0-	1940	1	18182	2	Y	719	733	1			95
							361	4	791	9							
05	30473	X	3779	-0-	-26694	-0-	295	1	2621	2	Y	750	696	1			149
							38	4	825	9							
06	28740	X	19209	-0-	-9531	-0-	1943	1	16465	2	Y	685	685	1			149
							47	4	754	9							
07	27900	X	19550	-0-	-8350	-0-	1796	1	16611	2	Y	799	838	1			110
							264	4	879	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
02	33843	X	30626	-0-	-3217	-0-	2644	1	26435	2	Y	1067	1016	1			209
							373	4	1174	9							
03	36177	X	31056	-0-	-5121	-0-	2738	1	26529	2	Y	1306	1343	1			172
							352	4	1437	9							
04	34170	X	28356	-0-	-5814	-0-	2560	1	23995	2	Y	1196	1211	1			157
							485	4	1316	9							
05	35309	X	34873	-0-	-436	-0-	3392	1	30107	2	Y	1080	1023	1			214
							186	4	1188	9							
06	33510	X	27157	-0-	-6353	-0-	2736	1	23184	2	Y	1061	1044	1			231
							70	4	1167	9							
07	32736	X	28017	-0-	-4719	-0-	2599	1	24035	2	Y	922	1026	1			127
							369	4	1014	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 #: 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
02	37468	X	28718	-0-	-8750	-0-	2231	1	24660	2	Y	1458	1574	1			190
							223	4	1604	9							
03	35464	X	28293	-0-	-7171	-0-	2111	1	25126	2	Y	893	946	1			137
							74	4	982	9							
04	29730	X	25924	-0-	-3806	-0-	2276	1	22672	2	Y	703	700	1			140
							203	4	773	9							
05	30721	X	24825	-0-	-5896	-0-	2078	1	22515	2	Y	119	234	1			25
							101	4	131	9							
06	29730	X	22790	-0-	-6940	-0-	1932	1	20606	2	Y	196	188	1			33
							36	4	216	9							
07	30690	X	24038	-0-	-6652	-0-	1790	1	21142	2	Y	989	903	1			119
							18	4	1088	9							

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
02	34307	X	25606	-0-	-8701	-0-	1994	1	22035	2	Y	1259	1356	1			164
							192	4	1385	9							
03	30845	X	26940	-0-	-3905	-0-	1975	1	23511	2	Y	1236	1210	1			190
							94	4	1360	9							
04	26640	X	19798	-0-	-6842	-0-	1714	1	17078	2	Y	736	779	1			147
							196	4	810	9							
05	27528	X	18844	-0-	-8684	-0-	1502	1	16277	2	Y	888	848	1			187
							88	4	977	9							
06	26640	X	21815	-0-	-4825	-0-	1755	1	18715	2	Y	1179	1169	1			197
							48	4	1297	9							
07	27373	X	21638	-0-	-5735	-0-	1621	1	19151	2	Y	774	878	1			93
							15	4	851	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
02	26941	X	24754	-0-	-2187	-0-	2046	1	22608	2	Y	69	74	1			9
							24	4	76	9							
03	28799	X	26526	-0-	-2273	-0-	2009	1	23920	2	Y	497	430	1			76
							50	4	547	9							
04	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	2376	1	23671	2	Y	1113	967	1			222
							290	4	1224	9							
05	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	2421	1	26238	2	Y	1063	1061	1			224
							136	4	1169	9							
06	26580	X	26139	-0-	-441	-0-	2169	1	23127	2	Y	723	826	1			121
							48	4	795	9							
07	27497	X	27468	-0-	-29	-0-	2106	1	24878	2	Y	432	501	1			52
							9	4	475	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
02	27608	X	21630	-0-	-5978	-0-	1793	1	19815	2	Y	7	6	1			1
							14	4	8	9							
03	27125	X	24746	-0-	-2379	-0-	1891	1	22517	2	Y	275	234	1			42
							35	4	303	9							
04	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	2327	1	23183	2	Y	403	365	1			80
							143	4	443	9							
05	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	2418	1	26209	2	Y	1018	884	1			214
							135	4	1120	9							
06	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	2120	1	22613	2	Y	685	785	1			114
							47	4	754	9							
*07	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	2159	1	25500	2	Y	648	684	1			78
							13	4	713	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 #: 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
02	28739	X	19642	-0-	-9097	-0-	986	1	17680	2	Y	767	773	0			41
							132	4	844	9							
03	30690	X	21106	-0-	-9584	-0-	989	1	18858	2	Y	985	977	0			49
							175	4	1084	9							
04	24570	X	15165	-0-	-9405	-0-	824	1	13508	2	Y	650	664	0			35
							118	4	715	9							
05	25389	X	16617	-0-	-8772	-0-	880	1	14641	2	Y	832	803	0			64
							181	4	915	9							
06	21150	X	15614	-0-	-5536	-0-	776	1	13893	2	Y	757	784	0			37
							112	4	833	9							
07	21111	X	14233	-0-	-6878	-0-	975	1	12435	2	Y	654	645	0			46
							104	4	719	9							

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. (I) GAS 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	30827	X	21003	-0-	-9824	-0-	1057	1	18947	2	Y	781	793	0			42
							140	4	859	9							
03	32922	X	22564	-0-	-10358	-0-	1024	1	19531	2	Y	1651	1611	0			82
							193	4	1816	9							
04	26430	X	18322	-0-	-8108	-0-	994	1	16303	2	Y	802	841	0			43
							143	4	882	9							
05	27311	X	17719	-0-	-9592	-0-	937	1	15589	2	Y	909	882	0			70
							193	4	1000	9							
06	24210	X	16358	-0-	-7852	-0-	814	1	14561	2	Y	787	819	0			38
							117	4	866	9							
07	22568	X	15126	-0-	-7442	-0-	1029	1	13131	2	Y	777	760	0			55
							111	4	855	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. (I) GAS 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	49503	X	34667	-0-	-14836	-0-	1161	1	32072	2	Y	1086	1069	0			116
							239	4	1195	9							
03	47647	X	35929	-0-	-11718	-0-	1157	1	32861	2	Y	1511	1483	0			144
							249	4	1662	9							
04	38040	X	30555	-0-	-7485	-0-	982	1	28290	2	Y	970	986	0			128
							216	4	1067	9							
05	39308	X	34978	-0-	-4330	-0-	1131	1	31842	2	Y	1616	1591	0			153
							227	4	1778	9							
06	37920	X	31921	-0-	-5999	-0-	1175	1	29268	2	Y	1271	1254	0			170
							80	4	1398	9							
07	37045	X	30436	-0-	-6609	-0-	1036	1	28430	2	Y	854	974	0			50
							31	4	939	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. (I) GAS 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	46284	X	33770	-0-	-12514	-0-	1164	1	32132	2	Y	233	234	0			25
							218	4	256	9							
03	46407	X	33898	-0-	-12509	-0-	1141	1	32430	2	Y	85	102	0			8
							233	4	94	9							
04	37530	X	32385	-0-	-5145	-0-	1073	1	30931	2	Y	135	125	0			18
							232	4	149	9							
05	38781	X	32811	-0-	-5970	-0-	1116	1	31403	2	Y	65	77	0			6
							220	4	72	9							
06	36720	X	29816	-0-	-6904	-0-	1142	1	28454	2	Y	132	120	0			18
							75	4	145	9							
07	36084	X	28900	-0-	-7184	-0-	983	1	26979	2	Y	825	794	0			49
							30	4	908	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 #: 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
02	4321	X	2540	-0-		-1781	-0-	129	1	2311	2	Y	75	88	0			4
								17	4	83	9							
03	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	263	1	5023	2	Y	141	138	0			7
								45	4	155	9							
04	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	264	1	4330	2	Y	-0-	7	0			-0-
								34	4									
05	5619	X	5619	-0-		-0-	-0-	312	1	5190	2	Y	49	45	0			4
								63	4	54	9							
06	6428	X	6428	-0-		-0-	-0-	333	1	5957	2	Y	82	82	0			4
								48	4	90	9							
07	5487	X	4569	-0-		-918	-0-	330	1	4204	2	Y	-0-	4	0			-0-
								35	4									

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. GAS	(I) 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	33205	X	16591	-0-		-16614	-0-	1680	1	14179	2	Y	600	612	0			48
								72	4	660	9							
03	29357	X	16113	-0-		-13244	-0-	1652	1	13574	2	Y	676	680	0			44
								143	4	744	9							
04	19200	X	18532	-0-		-668	-0-	2184	1	15432	2	Y	594	598	0			40
								263	4	653	9							
05	21310	X	21310	-0-		-0-	-0-	2456	1	17787	2	Y	750	761	0			29
								242	4	825	9							
06	22112	X	22112	-0-		-0-	-0-	2382	1	18895	2	Y	507	504	0			32
								277	4	558	9							
*07	20361	X	20361	-0-		-0-	-0-	2143	1	17597	2	Y	480	474	0			38
								93	4	528	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. GAS	(I) 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	26999	X	25908	-0-		-1091	-0-	2611	1	22031	2	Y	1045	1055	0			84
								116	4	1150	9							
03	28861	X	24417	-0-		-4444	-0-	2488	1	20436	2	Y	1151	1159	0			76
								227	4	1266	9							
04	29550	X	22212	-0-		-7338	-0-	2569	1	18155	2	Y	1036	1042	0			70
								348	4	1140	9							
05	30535	X	24584	-0-		-5951	-0-	2828	1	20482	2	Y	902	938	0			34
								282	4	992	9							
06	27270	X	23496	-0-		-3774	-0-	2495	1	19780	2	Y	823	805	0			52
								316	4	905	9							
07	27683	X	23471	-0-		-4212	-0-	2430	1	19958	2	Y	871	855	0			68
								125	4	958	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. GAS	(I) 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	32915	X	20158	-0-		-12757	-0-	2031	1	17129	2	Y	825	837	0			66
								90	4	908	9							
03	30349	X	19244	-0-		-11105	-0-	1954	1	16054	2	Y	957	960	0			63
								183	4	1053	9							
04	23850	X	16533	-0-		-7317	-0-	1905	1	13465	2	Y	817	825	0			55
								264	4	899	9							
05	24645	X	23528	-0-		-1117	-0-	2736	1	19822	2	Y	651	681	0			25
								254	4	716	9							
06	21420	X	18086	-0-		-3334	-0-	1908	1	15131	2	Y	724	704	0			45
								251	4	796	9							
07	21545	X	18802	-0-		-2743	-0-	1941	1	15941	2	Y	744	731	0			58
								102	4	818	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 #: 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
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	317	1	5682	2	Y	162	160	0			9
							41	4	178	9							
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	406	1	7749	2	Y	97	101	0			5
							67	4	107	9							
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	462	1	7575	2	Y	91	91	0			5
							61	4	100	9							
05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	465	1	7735	2	Y	113	109	0			9
							93	4	124	9							
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	413	1	7397	2	Y	191	191	0			9
							60	4	210	9							
07	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	402	1	5127	2	Y	86	89	0			6
							43	4	95	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24447	X	17287	-0-	-7160	-0-	905	1	16219	2	Y	50	49	0			3
							108	4	55	9							
03	19995	X	19752	-0-	-243	-0-	966	1	18410	2	Y	200	193	0			10
							156	4	220	9							
04	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	960	1	15750	2	Y	340	332	0			18
							130	4	374	9							
05	15872	X	15076	-0-	-796	-0-	817	1	13605	2	Y	443	427	0			34
							167	4	487	9							
06	15360	X	13353	-0-	-2007	-0-	682	1	12207	2	Y	333	351	0			16
							98	4	366	9							
07	15872	X	5582	-0-	-10290	-0-	403	1	5136	2	Y	-0-	16	0			-0-
							43	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20416	X	17467	-0-	-2949	-0-	880	1	15777	2	Y	630	638	0			34
							117	4	693	9							
03	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	995	1	18965	2	Y	552	559	0			27
							167	4	607	9							
04	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	1201	1	19696	2	Y	563	560	0			30
							165	4	619	9							
05	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	1092	1	18174	2	Y	459	454	0			35
							221	4	505	9							
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	991	1	17726	2	Y	593	599	0			29
							142	4	652	9							
*07	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	1579	1	20135	2	Y	751	727	0			53
							169	4	826	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	2631	1	22209	2	Y	1021	1032	0			82
							116	4	1123	9							
03	27218	X	25438	-0-	-1780	-0-	2625	1	21562	2	Y	942	962	0			62
							215	4	1036	9							
04	30480	X	26085	-0-	-4395	-0-	3037	1	21461	2	Y	1084	1073	0			73
							395	4	1192	9							
05	31496	X	27024	-0-	-4472	-0-	3117	1	22581	2	Y	927	965	0			35
							306	4	1020	9							
06	28620	X	24916	-0-	-3704	-0-	2648	1	20996	2	Y	853	834	0			54
							334	4	938	9							
07	27869	X	24850	-0-	-3019	-0-	2577	1	21165	2	Y	889	873	0			70
							130	4	978	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 #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42079	X	29386	-0-	-12693	-0-	1466	1	26276	2	Y	1314	1334	0			71
							199	4	1445	9							
03	45849	X	31498	-0-	-14351	-0-	1477	1	28159	2	Y	1455	1454	0			72
							261	4	1601	9							
04	36720	X	25807	-0-	-10913	-0-	1388	1	22754	2	Y	1329	1330	0			71
							203	4	1462	9							
05	37944	X	25113	-0-	-12831	-0-	1313	1	21855	2	Y	1520	1474	0			117
							273	4	1672	9							
06	33780	X	23470	-0-	-10310	-0-	1155	1	20666	2	Y	1348	1399	0			66
							166	4	1483	9							
07	31496	X	21710	-0-	-9786	-0-	1470	1	18754	2	Y	1207	1188	0			85
							158	4	1328	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31790	X	31790	-0-	-0-	-0-	3205	1	27050	2	Y	1266	1271	0			101
							142	4	1393	9							
03	32736	X	25405	-0-	-7331	-0-	2608	1	21427	2	Y	1042	1075	0			68
							224	4	1146	9							
04	35850	X	22077	-0-	-13773	-0-	2567	1	18140	2	Y	939	944	0			63
							337	4	1033	9							
05	37045	X	23785	-0-	-13260	-0-	2738	1	19832	2	Y	857	887	0			33
							272	4	943	9							
06	32880	X	23183	-0-	-9697	-0-	2445	1	19389	2	Y	934	908	0			59
							322	4	1027	9							
07	33976	X	23151	-0-	-10825	-0-	2385	1	19589	2	Y	954	938	0			75
							128	4	1049	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
02	32451	X	22820	-0-	-9631	-0-	773	1	21349	2	Y	495	499	0			53
							153	4	545	9							
03	32519	X	23055	-0-	-9464	-0-	752	1	21374	2	Y	699	685	0			67
							160	4	769	9							
04	25110	X	19370	-0-	-5740	-0-	624	1	17981	2	Y	571	562	0			76
							137	4	628	9							
05	25947	X	15087	-0-	-10860	-0-	498	1	14010	2	Y	436	471	0			41
							99	4	480	9							
06	25080	X	16225	-0-	-8855	-0-	610	1	15189	2	Y	350	344	0			47
							41	4	385	9							
07	24397	X	17944	-0-	-6453	-0-	619	1	16996	2	Y	283	313	0			17
							18	4	311	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
02	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	1070	1	29551	2	Y	2108	2010	0			225
							246	4	2319	9							
03	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	1057	1	30027	2	Y	1369	1464	0			130
							227	4	1506	9							
04	36180	X	32550	-0-	-3630	-0-	1035	1	29831	2	Y	1322	1277	0			175
							230	4	1454	9							
05	37386	X	32913	-0-	-4473	-0-	1073	1	30221	2	Y	1276	1330	0			121
							215	4	1404	9							
06	36000	X	29567	-0-	-6433	-0-	1111	1	27677	2	Y	641	676	0			86
							74	4	705	9							
07	35464	X	30462	-0-	-5002	-0-	1044	1	28631	2	Y	688	733	0			41
							30	4	757	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 #: 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
02	32503	X	32503	-0-	-0-	-0-	1103	1	30471	2	Y	646	663	0			69
							218	4	711	9							
03	33232	X	32957	-0-	-275	-0-	1084	1	30791	2	Y	777	772	0			74
							227	4	855	9							
04	36210	X	33093	-0-	-3117	-0-	1077	1	31033	2	Y	680	664	0			90
							235	4	748	9							
05	37417	X	32745	-0-	-4672	-0-	1093	1	30761	2	Y	614	646	0			58
							216	4	675	9							
06	36210	X	29535	-0-	-6675	-0-	1135	1	28268	2	Y	53	104	0			7
							74	4	58	9							
07	34751	X	29520	-0-	-5231	-0-	1028	1	28203	2	Y	237	230	0			14
							28	4	261	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	1069	1	29492	2	Y	1262	1243	0			135
							225	4	1388	9							
03	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	1044	1	29675	2	Y	1598	1581	0			152
							228	4	1758	9							
04	34680	X	32243	-0-	-2437	-0-	1021	1	29411	2	Y	1440	1401	0			191
							227	4	1584	9							
05	35836	X	32653	-0-	-3183	-0-	1039	1	29249	2	Y	1960	1965	0			186
							209	4	2156	9							
06	34680	X	29174	-0-	-5506	-0-	1078	1	26851	2	Y	1065	1108	0			143
							73	4	1172	9							
07	34379	X	32406	-0-	-1973	-0-	1109	1	30443	2	Y	746	845	0			44
							33	4	821	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	311	1	18430	2	Y	1125	1105	0			22
							67	4	1238	9							
03	11005	X	9599	-0-	-1406	-0-	161	1	8572	2	Y	769	771	0			20
							20	4	846	9							
04	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	155	1	9441	2	Y	920	919	0			21
							36	4	1012	9							
05	14725	X	10652	-0-	-4073	-0-	133	1	9598	2	Y	797	795	0	12	1	11
							44	4	877	9							
06	14250	X	9082	-0-	-5168	-0-	141	1	8295	2	Y	567	568	0			10
							22	4	624	9							
07	14725	X	9660	-0-	-5065	-0-	178	1	8823	2	Y	588	583	0			15
							12	4	647	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36946	X	28504	-0-	-8442	-0-	943	1	26744	2	Y	696	696	0			52
							51	4	766	9							
03	39494	X	29567	-0-	-9927	-0-	1046	1	27739	2	Y	662	682	0			32
							54	4	728	9							
04	33960	X	27900	-0-	-6060	-0-	1220	1	25974	2	Y	566	557	0			41
							83	4	623	9							
05	33945	X	26739	-0-	-7206	-0-	1208	1	24464	2	Y	881	863	0			59
							98	4	969	9							
06	32370	X	23714	-0-	-8656	-0-	1123	1	21333	2	Y	1053	1050	0			62
							100	4	1158	9							
07	30473	X	21683	-0-	-8790	-0-	1087	1	20090	2	Y	427	455	0			34
							36	4	470	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44863	X	34793	-0-	-10070	-0-	1148	1	32549	2	Y	936	934	0			70
							66	4	1030	9							
03	47957	X	34351	-0-	-13606	-0-	1208	1	32054	2	Y	925	951	0			44
							71	4	1018	9							
04	41070	X	32075	-0-	-8995	-0-	1367	1	29117	2	Y	1312	1262	0			94
							148	4	1443	9							
05	40579	X	32724	-0-	-7855	-0-	1496	1	30300	2	Y	761	804	0			51
							91	4	837	9							
06	39270	X	27435	-0-	-11835	-0-	1324	1	25140	2	Y	811	814	0			48
							79	4	892	9							
07	37200	X	33213	-0-	-3987	-0-	1594	1	29461	2	Y	1826	1730	0			144
							149	4	2009	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36192	X	27072	-0-	-9120	-0-	2350	1	23497	2	Y	813	773	1			159
							331	4	894	9							
03	38688	X	27322	-0-	-11366	-0-	2456	1	23788	2	Y	724	788	1			95
							282	4	796	9							
04	32940	X	24856	-0-	-8084	-0-	2321	1	21761	2	Y	327	379	1			43
							414	4	360	9							
05	31558	X	31021	-0-	-537	-0-	3061	1	27171	2	Y	576	505	1			114
							155	4	634	9							
06	29520	X	23921	-0-	-5599	-0-	2463	1	20875	2	Y	492	499	1			107
							42	4	541	9							
07	28954	X	23438	-0-	-5516	-0-	2236	1	20671	2	Y	225	301	1			31
							283	4	248	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
02	57449	X	40190	-0-	-17259	-0-	1329	1	36704	2	Y	1703	1673	0			182
							284	4	1873	9							
03	61411	X	40844	-0-	-20567	-0-	1308	1	37173	2	Y	1890	1892	0			180
							284	4	2079	9							
04	42900	X	35161	-0-	-7739	-0-	1112	1	32045	2	Y	1596	1565	0			211
							248	4	1756	9							
05	44330	X	34416	-0-	-9914	-0-	1132	1	31877	2	Y	1074	1183	0			102
							226	4	1181	9							
06	42900	X	32619	-0-	-10281	-0-	1177	1	29318	2	Y	1856	1709	0			249
							82	4	2042	9							
07	42966	X	31666	-0-	-11300	-0-	1053	1	28912	2	Y	1515	1675	0			89
							34	4	1667	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
02	43674	X	30201	-0-	-13473	-0-	1021	1	28184	2	Y	721	724	0			77
							203	4	793	9							
03	42439	X	30715	-0-	-11724	-0-	1004	1	28520	2	Y	890	882	0			85
							212	4	979	9							
04	33090	X	27397	-0-	-5693	-0-	889	1	25635	2	Y	616	619	0			82
							195	4	678	9							
05	34193	X	27528	-0-	-6665	-0-	925	1	26032	2	Y	353	401	0			34
							183	4	388	9							
06	32970	X	25927	-0-	-7043	-0-	959	1	23899	2	Y	912	824	0			122
							66	4	1003	9							
07	32271	X	25046	-0-	-7225	-0-	846	1	23217	2	Y	870	941	0			51
							26	4	957	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	39469	X	32044	-0-	-7425	-0-	1059	1	30011	2	Y	832	838	0			62
							59	4	915	9							
03	42191	X	31436	-0-	-10755	-0-	1115	1	29570	2	Y	634	666	0			30
							54	4	697	9							
04	37230	X	29200	-0-	-8030	-0-	1278	1	27204	2	Y	575	564	0			41
							85	4	633	9							
05	37293	X	31466	-0-	-5827	-0-	1404	1	28440	2	Y	1344	1296	0			89
							144	4	1478	9							
06	35550	X	28698	-0-	-6852	-0-	1351	1	25653	2	Y	1418	1423	0			84
							134	4	1560	9							
07	34255	X	28789	-0-	-5466	-0-	1421	1	26256	2	Y	941	951	0			74
							77	4	1035	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40774	X	29630	-0-	-11144	-0-	964	1	27331	2	Y	1147	1133	0			86
							73	4	1262	9							
03	43586	X	31479	-0-	-12107	-0-	1089	1	28894	2	Y	1281	1306	0			61
							87	4	1409	9							
04	36990	X	26418	-0-	-10572	-0-	1134	1	24118	2	Y	959	951	0			69
							111	4	1055	9							
05	38223	X	28713	-0-	-9510	-0-	1298	1	26290	2	Y	928	935	0			62
							104	4	1021	9							
06	34050	X	25851	-0-	-8199	-0-	1247	1	23679	2	Y	773	789	0			46
							75	4	850	9							
07	31682	X	25908	-0-	-5774	-0-	1283	1	23707	2	Y	776	761	0			61
							64	4	854	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
02	55680	X	38164	-0-	-17516	-0-	1253	1	35524	2	Y	1188	1173	0			89
							80	4	1307	9							
03	59520	X	37417	-0-	-22103	-0-	1305	1	34636	2	Y	1260	1289	0			60
							90	4	1386	9							
04	45210	X	33810	-0-	-11400	-0-	1460	1	31087	2	Y	1032	1018	0			74
							128	4	1135	9							
05	46717	X	33141	-0-	-13576	-0-	1505	1	30484	2	Y	948	959	0			63
							109	4	1043	9							
06	43110	X	29241	-0-	-13869	-0-	1415	1	26873	2	Y	795	811	0			47
							78	4	875	9							
07	40796	X	30557	-0-	-10239	-0-	1519	1	28077	2	Y	812	795	0			64
							68	4	893	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
02	53650	X	36841	-0-	-16809	-0-	1210	1	34302	2	Y	1138	1119	0			85
							77	4	1252	9							
03	57350	X	36622	-0-	-20728	-0-	1281	1	33984	2	Y	1157	1187	0			55
							84	4	1273	9							
04	44370	X	34290	-0-	-10080	-0-	1482	1	31559	2	Y	1019	1001	0			73
							128	4	1121	9							
05	45849	X	34911	-0-	-10938	-0-	1592	1	32232	2	Y	894	908	0			59
							104	4	983	9							
06	39300	X	30118	-0-	-9182	-0-	1464	1	27811	2	Y	703	720	0			42
							70	4	773	9							
07	39370	X	29743	-0-	-9627	-0-	1486	1	27456	2	Y	677	666	0			53
							56	4	745	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 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
02	56260	X	38247	-0-	-18013	-0-	1254	1	35572	2	Y	1217	1205	0			91
							82	4	1339	9							
03	59768	X	37899	-0-	-21869	-0-	1323	1	35103	2	Y	1257	1288	0			60
							90	4	1383	9							
04	46470	X	33188	-0-	-13282	-0-	1432	1	30486	2	Y	1039	1025	0			74
							127	4	1143	9							
05	48019	X	33739	-0-	-14280	-0-	1532	1	31025	2	Y	974	983	0			65
							111	4	1071	9							
06	43920	X	29666	-0-	-14254	-0-	1436	1	27264	2	Y	806	823	0			48
							79	4	887	9							
07	40889	X	31120	-0-	-9769	-0-	1548	1	28601	2	Y	821	804	0			65
							68	4	903	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50141	X	39099	-0-	-11042	-0-	1288	1	36528	2	Y	1096	1098	0			82
							77	4	1206	9							
03	53599	X	39014	-0-	-14585	-0-	1373	1	36422	2	Y	1035	1068	0			49
							80	4	1139	9							
04	46500	X	36268	-0-	-10232	-0-	1572	1	33476	2	Y	993	971	0			71
							128	4	1092	9							
05	45260	X	38268	-0-	-6992	-0-	1722	1	34850	2	Y	1403	1381	0			93
							153	4	1543	9							
06	43110	X	35244	-0-	-7866	-0-	1664	1	31610	2	Y	1649	1644	0			98
							156	4	1814	9							
07	41788	X	32979	-0-	-8809	-0-	1590	1	29377	2	Y	1703	1667	0			134
							139	4	1873	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
02	67802	X	49198	-0-	-18604	-0-	782	1	46399	2	Y	1684	1662	0			32
							165	4	1852	9							
03	71858	X	50176	-0-	-21682	-0-	885	1	47163	2	Y	1846	1830	0			48
							97	4	2031	9							
04	55261	X	55261	-0-	-0-	-0-	866	1	52648	2	Y	1417	1433	0			32
							188	4	1559	9							
05	55328	X	55328	-0-	-0-	-0-	730	1	52911	2	Y	1314	1308	0	19	1	19
							242	4	1445	9							
06	49971	X	49971	-0-	-0-	-0-	813	1	47845	2	Y	1082	1082	0			19
							123	4	1190	9							
*07	49336	X	49336	-0-	-0-	-0-	953	1	47217	2	Y	1003	997	0			25
							63	4	1103	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
02	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	808	1	47957	2	Y	1825	1800	0			35
							172	4	2008	9							
03	53669	X	53669	-0-	-0-	-0-	948	1	50528	2	Y	1900	1886	0			49
							103	4	2090	9							
04	57576	X	57576	-0-	-0-	-0-	902	1	54826	2	Y	1502	1517	0			34
							196	4	1652	9							
05	58659	X	58659	-0-	-0-	-0-	775	1	56150	2	Y	1344	1339	0	20	1	19
							256	4	1478	9							
06	53768	X	53768	-0-	-0-	-0-	870	1	51240	2	Y	1386	1381	0			24
							133	4	1525	9							
*07	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	1065	1	52762	2	Y	1222	1215	0			31
							70	4	1344	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 #: 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
02	12934	X	12795	-0-	-139	-0-	656	1	11769	2	N	261	256	0			14
							83	4	287	9							
03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	711	1	13550	2	N	316	314	0			16
							118	4	348	9							
04	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	728	1	11941	2	N	511	499	0			28
							103	4	562	9							
05	12524	X	9673	-0-	-2851	-0-	512	1	8513	2	N	494	484	0			38
							105	4	543	9							
06	12120	X	9979	-0-	-2141	-0-	490	1	8757	2	N	602	611	0			29
							70	4	662	9							
07	12524	X	10271	-0-	-2253	-0-	707	1	9022	2	N	424	423	0			30
							76	4	466	9							

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
02	52258	X	35980	-0-	-16278	-0-	1183	1	33540	2	Y	1076	1064	0			81
							73	4	1184	9							
03	55862	X	37411	-0-	-18451	-0-	1310	1	34761	2	Y	1142	1168	0			55
							84	4	1256	9							
04	44070	X	33506	-0-	-10564	-0-	1452	1	30909	2	Y	933	921	0			67
							119	4	1026	9							
05	45539	X	31949	-0-	-13590	-0-	1455	1	29475	2	Y	837	848	0			56
							98	4	921	9							
06	41370	X	28903	-0-	-12467	-0-	1402	1	26619	2	Y	736	748	0			44
							72	4	810	9							
07	38471	X	29810	-0-	-8661	-0-	1484	1	27417	2	Y	768	752	0			60
							64	4	845	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
02	47618	X	22748	-0-	-24870	-0-	2175	1	18356	2	Y	1887	1896	0			151
							141	4	2076	9							
03	46686	X	32991	-0-	-13695	-0-	3313	1	27214	2	Y	1934	1958	0			127
							337	4	2127	9							
04	T. A.		29656	-0-	29656	29656	3383	1	23907	2	Y	1700	1713	0			114
							496	4	1870	9							
05	T. A.		31944	-0-	31944	61600	3609	1	26142	2	Y	1627	1679	0			62
							403	4	1790	9							
06	T. A.		31555	-0-	31555	93155	3284	1	26043	2	Y	1604	1565	0			101
							464	4	1764	9							
*07	125474	X	32319	-0-	-93155	-0-	3283	1	26965	2	Y	1702	1670	0			133
							199	4	1872	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
02	62205	X	34789	-0-	-27416	-0-	544	1	32261	2	Y	1697	1672	0			33
							117	4	1867	9							
03	53196	X	37910	-0-	-15286	-0-	661	1	35221	2	Y	1775	1762	0			46
							75	4	1953	9							
04	119080	X	119080	-0-	-0-	-0-	1899	1	115436	2	Y	1217	1236	0			27
							406	4	1339	9							
05	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	563	1	40791	2	Y	1157	1151	0	16	1	17
							186	4	1273	9							
06	39981	X	39981	-0-	-0-	-0-	646	1	38020	2	Y	1106	1104	0			19
							98	4	1217	9							
*07	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	714	1	35382	2	Y	915	911	0			23
							47	4	1007	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	71920	X	52067	-0-	-19853	-0-	823	1	48828	2	Y	2037	2006	0			39
							175	4	2241	9							
03	74276	X	51614	-0-	-22662	-0-	908	1	48381	2	Y	2023	2010	0			52
							100	4	2225	9							
04	59130	X	54621	-0-	-4509	-0-	854	1	51879	2	Y	1548	1565	0			35
							185	4	1703	9							
05	56389	X	52577	-0-	-3812	-0-	692	1	50163	2	Y	1357	1352	0	20	1	20
							229	4	1493	9							
06	53850	X	45841	-0-	-8009	-0-	742	1	43722	2	Y	1148	1148	0			20
							114	4	1263	9							
07	56451	X	45774	-0-	-10677	-0-	883	1	43706	2	Y	1025	1019	0			26
							57	4	1128	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108576	X	73806	-0-	-34770	-0-	1164	1	69032	2	Y	3056	3015	0			59
							248	4	3362	9							
03	112561	X	82440	-0-	-30121	-0-	1452	1	77380	2	Y	3135	3113	0			81
							159	4	3449	9							
04	81019	X	81019	-0-	-0-	-0-	1264	1	76841	2	Y	2399	2426	0			54
							275	4	2639	9							
05	83702	X	83702	-0-	-0-	-0-	1101	1	79745	2	Y	2265	2255	0	31	1	33
							364	4	2492	9							
06	77093	X	77093	-0-	-0-	-0-	1249	1	73531	2	Y	1930	1929	0			34
							190	4	2123	9							
*07	71388	X	71388	-0-	-0-	-0-	1373	1	67986	2	Y	1763	1753	0			44
							90	4	1939	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
02	79170	X	52077	-0-	-27093	-0-	809	1	48009	2	Y	2803	2766	0			54
							176	4	3083	9							
03	80538	X	59045	-0-	-21493	-0-	1027	1	54716	2	Y	2895	2874	0			75
							117	4	3185	9							
04	60065	X	60065	-0-	-0-	-0-	930	1	56455	2	Y	2252	2277	0			50
							203	4	2477	9							
05	57304	X	57304	-0-	-0-	-0-	745	1	54022	2	Y	2081	2072	0	29	1	30
							248	4	2289	9							
06	63265	X	63265	-0-	-0-	-0-	1016	1	59787	2	Y	2097	2090	0			37
							155	4	2307	9							
*07	65664	X	65664	-0-	-0-	-0-	1251	1	61980	2	Y	2136	2119	0			54
							83	4	2350	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
02	110519	X	64512	-0-	-46007	-0-	1008	1	59805	2	Y	3165	3124	0			61
							217	4	3482	9							
03	92566	X	70095	-0-	-22471	-0-	1223	1	65155	2	Y	3254	3231	0			84
							138	4	3579	9							
04	70763	X	70763	-0-	-0-	-0-	1094	1	66471	2	Y	2689	2713	0			60
							240	4	2958	9							
05	63643	X	63643	-0-	-0-	-0-	826	1	59820	2	Y	2475	2463	0	36	1	36
							274	4	2723	9							
06	61500	X	59869	-0-	-1631	-0-	957	1	56381	2	Y	2167	2165	0			38
							147	4	2384	9							
07	63550	X	59511	-0-	-4039	-0-	1135	1	56213	2	Y	1898	1888	0			48
							75	4	2088	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

02	366531	X	223843	-0-	-142688	-0-	3533	1	209574	2	N	9076	8991	0			174
							752	4	9984	9							
03	228563	X	197353	-0-	-31210	-0-	3472	1	184970	2	N	7754	7727	0			201
							382	4	8529	9							
04	241290	X	136406	-0-	-104884	-0-	2099	1	127546	2	N	5726	5799	0			128
							462	4	6299	9							
05	249333	X	94060	-0-	-155273	-0-	1211	1	87757	2	N	4262	4254	0	75	1	61
							404	4	4688	9							
06	241290	X	116703	-0-	-124587	-0-	1863	1	109685	2	N	4427	4411	0			77
							285	4	4870	9							
07	239289	X	36934	-0-	-202355	-0-	698	1	34602	2	N	1443	1484	0			36
							47	4	1587	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	15626	-0-	15626	15626	235	1	14307	2	N	937	916	0			21
							53	4	1031	9							
05	491536	X	403743	-0-	-87793	-0-	5056	1	366280	2	N	27918	27525	0	12	1	402
							1697	4	30710	9							
06	475680	X	279281	-0-	-196399	-0-	4350	1	256175	2	N	16442	16558	0			286
							670	4	18086	9							
07	491536	X	-0-	-0-	-491536	-0-					N	-0-	286	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

02	113999	X	79961	-0-	-34038	-0-	1271	1	75374	2	Y	2771	2734	0			53
							268	4	3048	9							
03	116777	X	81655	-0-	-35122	-0-	1446	1	77064	2	Y	2717	2700	0			70
							156	4	2989	9							
04	90630	X	80677	-0-	-9953	-0-	1265	1	76883	2	Y	2050	2074	0			46
							274	4	2255	9							
05	90489	X	81391	-0-	-9098	-0-	1076	1	77950	2	Y	1826	1819	0	27	1	26
							356	4	2009	9							
06	82710	X	72883	-0-	-9827	-0-	1186	1	69820	2	Y	1542	1541	0			27
							181	4	1696	9							
07	85467	X	69460	-0-	-16007	-0-	1341	1	66423	2	Y	1462	1452	0			37
							88	4	1608	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

02	422240	X	247014	-0-	-175226	-0-	3903	1	231534	2	N	9770	9686	0			188
							830	4	10747	9							
03	301165	X	218363	-0-	-82802	-0-	3846	1	204923	2	N	8338	8310	0			216
							422	4	9172	9							
04	262740	X	162577	-0-	-100163	-0-	2511	1	152624	2	N	6264	6340	0			140
							552	4	6890	9							
05	271498	X	106077	-0-	-165421	-0-	1370	1	99265	2	N	4533	4526	0	82	1	65
							456	4	4986	9							
06	262740	X	135920	-0-	-126820	-0-	2172	1	127916	2	N	4999	4977	0			87
							333	4	5499	9							
07	264058	X	62350	-0-	-201708	-0-	1191	1	59006	2	N	1885	1924	0			48
							79	4	2074	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		174490	-0-	174490	174490	2648	1	160890	2	Y	9420	9209	0			211
							590	4	10362	9							
05	582210	X	407720	-0-	-174490	-0-	5144	1	372730	2	Y	25565	25285	0	123	1	368
							1724	4	28122	9							
06	449040	X	240221	-0-	-208819	-0-	3730	1	219696	2	Y	14745	14856	0			257
							575	4	16220	9							
*07	218906	X	218906	-0-	-0-	-0-	4049	1	200539	2	Y	12765	12700	0			322
							276	4	14042	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		77191	-0-	77191	77191	1177	1	71505	2	Y	3862	3776	0			86
							261	4	4248	9							
05	410378	X	331332	-0-	-79046	-0-	4090	1	296361	2	Y	26819	26468	0	51	1	386
							1380	4	29501	9							
06	397140	X	257936	-0-	-139204	-0-	3929	1	231380	2	Y	20017	20054	0			349
							608	4	22019	9							
07	410378	X	94314	-0-	-316064	-0-	1712	1	84763	2	Y	7019	7191	0			177
							118	4	7721	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	93354	-0-	93354	93354	1356	1	82440	2	Y	8403	8215	0			188
						315	4	9243	9							
05	473195 X	379841	-0-	-93354	-0-	4817	1	349032	2	Y	22164	21923	0	110	1	319
						1612	4	24380	9							
06	445410 X	303424	-0-	-141986	-0-	4705	1	277032	2	Y	19057	19044	0			332
						724	4	20963	9							
*07	202366 X	202366	-0-	-0-	-0-	3726	1	184515	2	Y	12609	12623	0			318
						255	4	13870	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	12942	-0-	12942	12942	197	1	12008	2	N	630	616	0			14
						44	4	693	9							
05	490296 X	385922	-0-	-104374	-0-	4840	1	350670	2	N	26170	25799	0	8	1	377
						1625	4	28787	9							
06	474480 X	246316	-0-	-228164	-0-	3808	1	224252	2	N	16063	16160	0			280
						587	4	17669	9							
07	490296 X	-0-	-0-	-490296	-0-					N	-0-	280	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	15513	-0-	15513	15513	233	1	14151	2	N	979	957	0			22
						52	4	1077	9							
05	505362 X	416952	-0-	-88410	-0-	5224	1	378505	2	N	28608	28205	0	13	1	412
						1754	4	31469	9							
06	489060 X	303011	-0-	-186049	-0-	4685	1	275875	2	N	19754	19822	0			344
						722	4	21729	9							
07	505362 X	38371	-0-	-466991	-0-	704	1	34834	2	N	2532	2812	0			64
						48	4	2785	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

02	265872	X	131908	-0-	-133964	-0-	2092	1	124063	2	Y	4827	4767	0			93
							443	4	5310	9							
03	243846	X	139372	-0-	-104474	-0-	2446	1	130352	2	Y	5730	5674	0			149
							271	4	6303	9							
04	170520	X	120587	-0-	-49933	-0-	1875	1	113936	2	Y	3970	4030	0			89
							409	4	4367	9							
05	176204	X	123640	-0-	-52564	-0-	1622	1	117486	2	Y	3632	3617	0	52	1	52
							537	4	3995	9							
06	154950	X	101486	-0-	-53464	-0-	1635	1	96302	2	Y	2999	2999	0			52
							250	4	3299	9							
07	141019	X	98798	-0-	-42221	-0-	1889	1	93571	2	Y	2921	2899	0			74
							125	4	3213	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

02	123047	X	55633	-0-	-67414	-0-	860	1	51003	2	Y	3257	3209	0			63
							187	4	3583	9							
03	100099	X	59409	-0-	-40690	-0-	1039	1	55346	2	Y	2644	2638	0			69
							116	4	2908	9							
04	55290	X	50385	-0-	-4905	-0-	776	1	47150	2	Y	2080	2102	0			47
							171	4	2288	9							
05	57133	X	48555	-0-	-8578	-0-	633	1	45847	2	Y	1695	1691	0	27	1	24
							210	4	1865	9							
06	55290	X	48474	-0-	-6816	-0-	775	1	45656	2	Y	1749	1743	0			30
							119	4	1924	9							
07	57133	X	47090	-0-	-10043	-0-	888	1	43962	2	Y	1983	1963	0			50
							59	4	2181	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

02	352785	X	154936	-0-	-197849	-0-	2453	1	145488	2	Y	5886	5814	0			113
							520	4	6475	9							
03	316696	X	177534	-0-	-139162	-0-	3123	1	166415	2	Y	6956	6889	0			180
							344	4	7652	9							
04	146490	X	146490	-0-	-0-	-0-	2272	1	138098	2	Y	5112	5178	0			114
							497	4	5623	9							
05	149048	X	140616	-0-	-8432	-0-	1832	1	132730	2	Y	4951	4927	0	67	1	71
							608	4	5446	9							
06	144240	X	108440	-0-	-35800	-0-	1744	1	102686	2	Y	3404	3416	0			59
							266	4	3744	9							
07	149048	X	103181	-0-	-45867	-0-	1957	1	96901	2	Y	3812	3775	0			96
							130	4	4193	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	134647	X	103932	-0-	-30715	-0-	1638	1	97129	2	Y	4378	4320	0			84
							349	4	4816	9							
03	143933	X	109602	-0-	-34331	-0-	1950	1	103872	2	Y	3248	3248	0			84
							207	4	3573	9							
04	95958	X	95958	-0-	-0-	-0-	1513	1	91935	2	Y	1985	2025	0			44
							326	4	2184	9							
05	87811	X	87811	-0-	-0-	-0-	1163	1	84290	2	Y	1794	1786	0	26	1	26
							385	4	1973	9							
06	85456	X	85456	-0-	-0-	-0-	1402	1	82540	2	Y	1183	1188	0			21
							213	4	1301	9							
*07	84925	X	84925	-0-	-0-	-0-	1606	1	79546	2	Y	3333	3270	0			84
							107	4	3666	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

02	176030	X	78043	-0-	-97987	-0-	1248	1	74010	2	N	2294	2263	0			44
							262	4	2523	9							
03	106516	X	81177	-0-	-25339	-0-	1458	1	77690	2	N	1708	1708	0			44
							150	4	1879	9							
04	102720	X	69605	-0-	-33115	-0-	1108	1	67370	2	N	809	835	0			18
							237	4	890	9							
05	96689	X	61155	-0-	-35534	-0-	819	1	59355	2	N	646	644	0	11	1	9
							270	4	711	9							
06	88200	X	57694	-0-	-30506	-0-	955	1	56221	2	N	339	342	0			6
							145	4	373	9							
07	83421	X	57835	-0-	-25586	-0-	1115	1	55217	2	N	1300	1273	0			33
							73	4	1430	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

02	397735	X	264277	-0-	-133458	-0-	4157	1	246552	2	Y	11527	11393	0			221
							888	4	12680	9							
03	425165	X	248640	-0-	-176525	-0-	4383	1	233539	2	Y	9308	9288	0			241
							479	4	10239	9							
04	411450	X	217350	-0-	-194100	-0-	3379	1	205388	2	Y	7132	7213	0			160
							738	4	7845	9							
05	382323	X	211099	-0-	-171224	-0-	2727	1	197595	2	Y	8972	8909	0	94	1	129
							908	4	9869	9							
06	308700	X	181525	-0-	-127175	-0-	2894	1	170408	2	Y	7073	7079	0			123
							443	4	7780	9							
07	282503	X	157131	-0-	-125372	-0-	2966	1	146879	2	Y	6444	6405	0			162
							198	4	7088	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754812	X	346385	-0-	-408427	-0-	5393	1	319872	2	Y	18141	17947	0			348
							1165	4	19955	9							
03	806868	X	351547	-0-	-455321	-0-	6149	1	327666	2	Y	15494	15440	0			402
							689	4	17043	9							
04	552300	X	281157	-0-	-271143	-0-	4351	1	264442	2	Y	10373	10543	0			232
							954	4	11410	9							
05	570710	X	241974	-0-	-328736	-0-	3136	1	227224	2	Y	9610	9568	0	136	1	138
							1043	4	10571	9							
06	455580	X	211076	-0-	-244504	-0-	3366	1	198201	2	Y	8176	8172	0			142
							515	4	8994	9							
07	370264	X	102826	-0-	-267438	-0-	1977	1	97885	2	Y	2577	2654	0			65
							129	4	2835	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

02	695043	X	315640	-0-	-379403	-0-	4955	1	293896	2	Y	14298	14142	0			274
							1061	4	15728	9							
03	742977	X	298839	-0-	-444138	-0-	5234	1	278882	2	Y	12854	12795	0			333
							584	4	14139	9							
04	665940	X	240536	-0-	-425404	-0-	3731	1	226751	2	Y	8398	8543	0			188
							816	4	9238	9							
05	528426	X	213346	-0-	-315080	-0-	2779	1	201354	2	Y	7536	7506	0	110	1	108
							923	4	8290	9							
06	410820	X	170366	-0-	-240454	-0-	2738	1	161225	2	Y	5440	5453	0			95
							419	4	5984	9							
07	337404	X	153536	-0-	-183868	-0-	2935	1	145334	2	Y	4613	4592	0			116
							193	4	5074	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

02	434072	X	83957	-0-	-350115	-0-	1347	1	79896	2	Y	2211	2183	0			42
							282	4	2432	9							
03	233058	X	95574	-0-	-137484	-0-	1714	1	91340	2	Y	2129	2116	0			55
							178	4	2342	9							
04	167310	X	72652	-0-	-94658	-0-	1153	1	70053	2	Y	1090	1121	0			24
							247	4	1199	9							
05	98859	X	68985	-0-	-29874	-0-	916	1	66383	2	Y	1257	1249	0	14	1	18
							303	4	1383	9							
06	95670	X	72877	-0-	-22793	-0-	1202	1	70769	2	Y	657	664	0			11
							183	4	723	9							
07	95573	X	76190	-0-	-19383	-0-	1458	1	72212	2	Y	2204	2159	0			56
							96	4	2424	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

03	0		114456	-0-	114456	114456	1937	1	103190	2	Y	8264	8050	0			214
							239	4	9090	9							
04	385441	X	270985	-0-	-114456	-0-	4029	1	244899	2	Y	19220	19004	0			430
							915	4	21142	9							
05	338001	X	338001	-0-	-0-	-0-	4254	1	308208	2	Y	21921	21784	0	252	1	315
							1426	4	24113	9							
06	320400	X	238326	-0-	-82074	-0-	3672	1	216209	2	Y	16254	16286	0			283
							566	4	17879	9							
07	331080	X	172965	-0-	-158115	-0-	3148	1	155913	2	Y	12442	12411	0			314
							218	4	13686	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-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-

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

03	0		101394	-0-	101394	101394	1693	1	90200	2	Y	8440	8221	0			219
							217	4	9284	9							
04	472688	X	371294	-0-	-101394	-0-	5525	1	335792	2	Y	26112	25747	0			584
							1254	4	28723	9							
05	415834	X	290619	-0-	-125215	-0-	3674	1	266237	2	Y	17706	17692	0	343	1	255
							1231	4	19477	9							
06	402420	X	217261	-0-	-185159	-0-	3348	1	197154	2	Y	14765	14763	0			257
							517	4	16242	9							
07	415834	X	180245	-0-	-235589	-0-	3273	1	162114	2	Y	13301	13223	0			335
							227	4	14631	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

03	0		52892	-0-	52892	52892	937	1	49906	2	Y	1771	1725	0			46
							101	4	1948	9							
04	345661	X	292769	-0-	-52892	-0-	4520	1	274729	2	Y	11388	11179	0			255
							993	4	12527	9							
05	360599	X	360599	-0-	-0-	-0-	4649	1	336828	2	Y	15976	15852	0	149	1	230
							1548	4	17574	9							
06	275521	X	275521	-0-	-0-	-0-	4364	1	256951	2	Y	12306	12322	0			214
							669	4	13537	9							
07	253766	X	203436	-0-	-50330	-0-	3797	1	188034	2	Y	10317	10271	0			260
							256	4	11349	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

03	0		121159	-0-	121159	121159	2123	1	113142	2	Y	5143	5010	0			133
							237	4	5657	9							
04	551474	X	430315	-0-	-121159	-0-	6603	1	401298	2	Y	19051	18758	0			426
							1458	4	20956	9							
05	456940	X	322116	-0-	-134824	-0-	4200	1	304325	2	Y	11088	11104	0	250	1	160
							1394	4	12197	9							
06	442200	X	196144	-0-	-246056	-0-	3111	1	183170	2	Y	8533	8544	0			149
							477	4	9386	9							
07	456940	X	148374	-0-	-308566	-0-	2772	1	137262	2	Y	7412	7374	0			187
							187	4	8153	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

03	0		111866	-0-	111866	111866	1932	1	102926	2	Y	6166	6006	0			160
							225	4	6783	9							
04	589604	X	477738	-0-	-111866	-0-	7306	1	444061	2	Y	22502	22159	0			503
							1619	4	24752	9							
05	546003	X	364211	-0-	-181792	-0-	4738	1	343327	2	Y	13247	13264	0	295	1	191
							1574	4	14572	9							
06	528390	X	240060	-0-	-288330	-0-	3808	1	224231	2	Y	10397	10407	0			181
							584	4	11437	9							
07	546003	X	177143	-0-	-368860	-0-	3303	1	163567	2	Y	9136	9087	0			230
							223	4	10050	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		231793	-0-	231793	231793	4549	1	207533	2	N	16298	15964	0			334
							1783	4	17928	9							
05	434743	X	202950	-0-	-231793	-0-	5331	1	182708	2	N	13093	13071	0			356
							509	4	14402	9							
06	240690	X	162641	-0-	-78049	-0-	5239	1	146465	2	N	9598	9776	0			178
							379	4	10558	9							
07	248713	X	163113	-0-	-85600	-0-	5578	1	147226	2	N	9126	9034	0			270
							270	4	10039	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

03	0		13439	-0-	13439	13439	4329	1	8813	2	N	240	178	0			62
							33	4	264	9							
04	0		275398	-0-	275398	288837	5399	1	246346	2	N	19573	19234	0			401
							2123	4	21530	9							
05	0		248499	-0-	248499	537336	6521	1	223454	2	N	16271	16230	0			442
							626	4	17898	9							
06	0		261952	-0-	261952	799288	8443	1	236040	2	N	15328	15485	0			285
							608	4	16861	9							
*07	1062894	X	263606	-0-	-799288	-0-	9017	1	238013	2	N	14672	14523	0			434
							437	4	16139	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

02	2813	X	2578	-0-	-235	-0-	74	1	2428	3	Y	44	37	1			14
							28	4	48	9							
03	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	83	1	2526	3	Y	17	26	1			5
							17	4	19	9							
04	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	82	1	2453	3	Y	22	21	1			6
							14	4	24	9							
05	2759	N	2596	-0-	-163	-0-	95	1	2461	3	Y	26	24	1			8
							11	4	29	9							
06	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	100	1	2266	3	Y	24	27	1			5
							11	4	26	9							
07	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	108	1	2331	3	Y	33	31	1			7
							14	4	36	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

02	3886	X	3460	-0-	-426	-0-	99	1	3256	3	Y	61	64	1			19
							38	4	67	9							
03	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	108	1	3317	3	Y	33	43	1			9
							23	4	36	9							
04	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	111	1	3317	3	Y	52	48	1			13
							19	4	57	9							
05	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	136	1	3502	3	Y	59	55	1			17
							15	4	65	9							
06	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	145	1	3294	3	Y	50	58	1			9
							16	4	55	9							
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	157	1	3393	3	Y	72	67	1			14
							20	4	79	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	7444	-0-	-850	-0-	210	1	6932	3	N	201	195	1			61
							81	4	221	9							
03	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	231	1	7067	3	N	190	203	1			48
							48	4	209	9							
04	7920	X	7578	-0-	-342	-0-	238	1	7101	3	N	180	183	1			45
							41	4	198	9							
05	8153	X	7854	-0-	-299	-0-	284	1	7338	3	N	183	177	1			51
							31	4	201	9							
06	7710	X	7390	-0-	-320	-0-	302	1	6859	3	N	178	199	1			30
							33	4	196	9							
07	7967	X	7741	-0-	-226	-0-	331	1	7139	3	N	208	199	1			39
							42	4	229	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	5393	-0-	-2843	-0-	151	1	4986	3	Y	180	174	1			54
							58	4	198	9							
03	8711	X	5796	-0-	-2915	-0-	178	1	5437	3	Y	131	152	1			33
							37	4	144	9							
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	269	1	8042	3	Y	286	250	1			69
							47	4	315	9							
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	304	1	7834	3	Y	259	258	1			70
							34	4	285	9							
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	333	1	7565	3	Y	227	260	1			37
							36	4	250	9							
07	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	365	1	7874	3	Y	263	251	1			49
							46	4	289	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4059	-0-	-668	-0-	115	1	3809	3	Y	83	79	1			26
							44	4	91	9							
03	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	133	1	4078	3	Y	85	89	1			22
							28	4	94	9							
04	4860	X	3738	-0-	-1122	-0-	118	1	3534	3	Y	60	67	1			15
							20	4	66	9							
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	192	1	4952	3	Y	86	77	1			24
							21	4	95	9							
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	196	1	4440	3	Y	61	74	1			11
							21	4	67	9							
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	211	1	4540	3	Y	87	81	1			17
							26	4	96	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
02	9831	X	9387	-0-	-444	-0-	266	1	8769	3	Y	227	216	1			69
							102	4	250	9							
03	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	292	1	8942	3	Y	298	292	1			75
							61	4	328	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	292	1	8711	3	Y	269	278	1			66
							50	4	296	9							
05	10044	X	9687	-0-	-357	-0-	351	1	9065	3	Y	211	218	1			59
							39	4	232	9							
06	9720	X	9113	-0-	-607	-0-	372	1	8457	3	Y	222	244	1			37
							40	4	244	9							
07	10044	X	9506	-0-	-538	-0-	406	1	8752	3	Y	270	256	1			51
							51	4	297	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11484	X	11456	-0-	-28	-0-	325	1	10732	3	Y	249	237	1			76
							125	4	274	9							
03	11935	X	11176	-0-	-759	-0-	343	1	10503	3	Y	235	251	1			60
							71	4	259	9							
04	11490	X	10138	-0-	-1352	-0-	320	1	9567	3	Y	178	193	1			45
							55	4	196	9							
05	12245	X	10275	-0-	-1970	-0-	375	1	9687	3	Y	156	156	1			45
							41	4	172	9							
06	11850	X	9453	-0-	-2397	-0-	391	1	8887	3	Y	120	143	1			22
							43	4	132	9							
07	12245	X	9902	-0-	-2343	-0-	430	1	9268	3	Y	136	130	1			28
							54	4	150	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

02	7308	X	6704	-0-	-604	-0-	193	1	6361	3	Y	69	69	1			22
							74	4	76	9							
03	7657	X	6713	-0-	-944	-0-	209	1	6400	3	Y	55	62	1			15
							43	4	61	9							
04	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	216	1	6462	3	Y	86	79	1			22
							37	4	95	9							
05	7347	X	6678	-0-	-669	-0-	244	1	6300	3	Y	97	91	1			28
							27	4	107	9							
06	6930	X	6660	-0-	-270	-0-	276	1	6262	3	Y	84	97	1			15
							30	4	92	9							
07	7161	X	6669	-0-	-492	-0-	289	1	6228	3	Y	105	99	1			21
							36	4	116	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

02	2668	X	2491	-0-	-177	-0-	70	1	2295	3	Y	90	69	1			27
							27	4	99	9							
03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	75	1	2302	3	Y	300	254	1			73
							16	4	330	9							
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	76	1	2268	3	Y	112	158	1			27
							13	4	123	9							
05	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	88	1	2278	3	Y	138	128	1			37
							10	4	152	9							
06	2640	X	2500	-0-	-140	-0-	99	1	2251	3	Y	126	143	1			20
							11	4	139	9							
07	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	107	1	2317	3	Y	194	179	1			35
							14	4	213	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	71	1	2348	3	Y	52	58	1			16
							27	4	57	9							
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	78	1	2395	3	Y	54	56	1			14
							16	4	59	9							
04	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	79	1	2369	3	Y	49	51	1			12
							14	4	54	9							
05	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	92	1	2383	3	Y	50	48	1			14
							10	4	55	9							
06	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	94	1	2133	3	Y	86	86	1			14
							10	4	95	9							
07	2666	X	2516	-0-	-150	-0-	105	1	2256	3	Y	129	119	1			24
							13	4	142	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2639	X	2198	-0-	-441	-0-	62	1	2036	3	Y	69	65	1			21
							24	4	76	9							
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	72	1	2205	3	Y	72	75	1			18
							15	4	79	9							
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2240	3	Y	66	68	1			16
							13	4	73	9							
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	63	62	1			17
							10	4	69	9							
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2166	3	Y	59	66	1			10
							10	4	65	9							
07	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	105	1	2265	3	Y	68	65	1			13
							13	4	75	9							

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. (I) GAS 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	1462	3	Y	67	62	1			20
							17	4	74	9							
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	50	1	1531	3	Y	55	61	1			14
							10	4	61	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	Y	62	61	1			15
							9	4	68	9							
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	59	1	1512	3	Y	43	46	1			12
							6	4	47	9							
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	62	1	1416	3	Y	41	46	1			7
							7	4	45	9							
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	68	1	1456	3	Y	97	86	1			18
							8	4	107	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. (I) GAS 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	5626	X	4948	-0-	-678	-0-	141	1	4636	3	Y	106	100	1			33
							54	4	117	9							
03	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	155	1	4752	3	Y	104	110	1			27
							32	4	114	9							
04	5220	X	4941	-0-	-279	-0-	156	1	4652	3	Y	96	99	1			24
							27	4	106	9							
05	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	188	1	4845	3	Y	90	89	1			25
							21	4	99	9							
06	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	200	1	4539	3	Y	84	94	1			15
							22	4	92	9							
07	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	219	1	4726	3	Y	98	94	1			19
							28	4	108	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. (I) GAS 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	4321	X	4180	-0-	-141	-0-	117	1	3872	3	Y	133	135	1			40
							45	4	146	9							
03	4743	X	4024	-0-	-719	-0-	124	1	3802	3	Y	65	88	1			17
							26	4	72	9							
04	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	122	1	3654	3	Y	68	68	1			17
							21	4	75	9							
05	4743	X	4018	-0-	-725	-0-	147	1	3781	3	Y	67	65	1			19
							16	4	74	9							
06	4560	X	3769	-0-	-791	-0-	155	1	3529	3	Y	62	70	1			11
							17	4	68	9							
07	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	170	1	3658	3	Y	73	70	1			14
							21	4	80	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4234	X	3936	-0-		-298	-0-	111	1	3670	3	Y	102	94	1			31
								43	4	112	9							
03	4526	X	4006	-0-		-520	-0-	123	1	3749	3	Y	99	105	1			25
								25	4	109	9							
04	4320	X	3895	-0-		-425	-0-	123	1	3663	3	Y	80	85	1			20
								21	4	88	9							
05	4278	X	3929	-0-		-349	-0-	143	1	3695	3	Y	68	69	1			19
								16	4	75	9							
06	4080	X	3791	-0-		-289	-0-	156	1	3539	3	Y	72	79	1			12
								17	4	79	9							
07	4216	X	3925	-0-		-291	-0-	169	1	3643	3	Y	84	80	1			16
								21	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6525	X	5923	-0-		-602	-0-	166	1	5474	3	Y	199	190	1			60
								64	4	219	9							
03	6820	X	6105	-0-		-715	-0-	182	1	5565	3	Y	291	279	1			72
								38	4	320	9							
04	6600	X	5953	-0-		-647	-0-	183	1	5456	3	Y	256	266	1			62
								32	4	282	9							
05	6510	X	5694	-0-		-816	-0-	208	1	5376	3	Y	79	118	1			23
								23	4	87	9							
06	6120	X	5703	-0-		-417	-0-	232	1	5270	3	Y	160	156	1			27
								25	4	176	9							
07	6324	X	5935	-0-		-389	-0-	253	1	5445	3	Y	186	178	1			35
								32	4	205	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
02	8062	X	7709	-0-		-353	-0-	219	1	7208	3	Y	180	166	1			55
								84	4	198	9							
03	8215	X	7597	-0-		-618	-0-	233	1	7123	3	Y	175	185	1			45
								48	4	193	9							
04	7560	X	7347	-0-		-213	-0-	231	1	6916	3	Y	145	153	1			37
								40	4	160	9							
05	8246	X	7454	-0-		-792	-0-	271	1	7000	3	Y	139	136	1			40
								30	4	153	9							
06	7980	X	6978	-0-		-1002	-0-	287	1	6525	3	Y	123	141	1			22
								31	4	135	9							
07	8246	X	7227	-0-		-1019	-0-	312	1	6722	3	Y	140	134	1			28
								39	4	154	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
02	7656	X	7451	-0-		-205	-0-	212	1	6979	3	Y	163	155	1			50
								81	4	179	9							
03	7905	X	7396	-0-		-509	-0-	226	1	6912	3	Y	192	193	1			49
								47	4	211	9							
04	7230	X	7128	-0-		-102	-0-	222	1	6622	3	Y	224	218	1			55
								38	4	246	9							
05	7967	X	7144	-0-		-823	-0-	254	1	6564	3	Y	271	252	1			74
								28	4	298	9							
06	7710	X	6844	-0-		-866	-0-	280	1	6368	3	Y	151	199	1			26
								30	4	166	9							
07	7967	X	7112	-0-		-855	-0-	304	1	6554	3	Y	196	185	1			37
								38	4	216	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2838	-0-	-584	-0-	78	1	2568	3	Y	147	138	1			44
							30	4	162	9							
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	87	1	2668	3	Y	129	141	1			32
							18	4	142	9							
04	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	47	1	1400	3	Y	166	158	1			40
							8	4	183	9							
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	125	1	3236	3	Y	497	405	1			132
							14	4	547	9							
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	131	1	2985	3	Y	230	326	1			36
							14	4	253	9							
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	137	1	2946	3	Y	151	159	1			28
							17	4	166	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7302	-0-	-383	-0-	202	1	6674	3	Y	316	296	1			94
							78	4	348	9							
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	240	1	7341	3	Y	301	320	1			75
							50	4	331	9							
04	7200	X	6825	-0-	-375	-0-	209	1	6230	3	Y	318	316	1			77
							36	4	350	9							
05	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	246	1	6338	3	Y	244	254	1			67
							27	4	268	9							
06	7380	X	6386	-0-	-994	-0-	260	1	5907	3	Y	174	212	1			29
							28	4	191	9							
07	7626	X	6657	-0-	-969	-0-	286	1	6167	3	Y	153	153	1			29
							36	4	168	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4090	-0-	-550	-0-	115	1	3797	3	Y	122	116	1			37
							44	4	134	9							
03	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	132	1	4046	3	Y	124	130	1			31
							27	4	136	9							
04	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	135	1	4035	3	Y	123	124	1			30
							23	4	135	9							
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	3	Y	116	114	1			32
							18	4	128	9							
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	176	1	3994	3	Y	115	128	1			19
							19	4	127	9							
*07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	3	Y	124	120	1			23
							25	4	136	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4561	-0-	-50	-0-	130	1	4286	3	Y	86	76	1			27
							50	4	95	9							
03	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	142	1	4346	3	Y	201	178	1			50
							30	4	221	9							
04	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	142	1	4233	3	Y	181	187	1			44
							25	4	199	9							
05	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	168	1	4340	3	Y	169	167	1			46
							19	4	186	9							
06	4710	X	4398	-0-	-312	-0-	177	1	4022	3	Y	164	183	1			27
							19	4	180	9							
07	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	194	1	4175	3	Y	187	179	1			35
							24	4	206	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5204	-0-	-1118	-0-	146	1	4825	3	Y	161	149	1			49
							56	4	177	9							
03	6324	X	5202	-0-	-1122	-0-	159	1	4850	3	Y	145	157	1			37
							33	4	160	9							
04	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	176	1	5248	3	Y	158	156	1			39
							30	4	174	9							
05	6014	X	5326	-0-	-688	-0-	193	1	4978	3	Y	122	127	1			34
							21	4	134	9							
06	5460	X	5264	-0-	-196	-0-	215	1	4883	3	Y	130	142	1			22
							23	4	143	9							
07	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	234	1	5052	3	Y	139	134	1			27
							29	4	153	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

02	3393	X	3144	-0-	-249	-0-	89	1	2951	3	N	64	61	1			20
							34	4	70	9							
03	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	98	1	2987	3	N	62	66	1			16
							20	4	68	9							
04	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	98	1	2919	3	N	55	57	1			14
							17	4	61	9							
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	116	1	2999	3	N	55	53	1			16
							13	4	61	9							
06	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	127	1	2872	3	N	47	55	1			8
							14	4	52	9							
07	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	126	1	2715	3	N	55	52	1			11
							16	4	61	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

02	5626	X	4950	-0-	-676	-0-	141	1	4666	3	N	81	76	1			25
							54	4	89	9							
03	5828	X	5001	-0-	-827	-0-	155	1	4725	3	N	81	85	1			21
							32	4	89	9							
04	5340	X	4870	-0-	-470	-0-	154	1	4594	3	N	86	85	1			22
							27	4	95	9							
05	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	184	1	4740	3	N	90	86	1			26
							20	4	99	9							
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	186	1	4223	3	N	176	173	1			29
							20	4	194	9							
07	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	211	1	4554	3	N	89	100	1			18
							27	4	98	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	588	3	13	9	Y	12	12	1			2
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	3	17	9	Y	15	11	1			6
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	609 N	44	-0-	-565	-0-	44	2			N	-0-					160
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6					166
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					168
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					169
06	1320 N	8	-0-	-1312	-0-	8	2			N	-0-					169
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					169

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	#	1830	-0-	-519	-0-	383 160	1 9	1287	3	N	145					203
03	2666	#	1431	-0-	-1235	-0-	252 122	1 9	1057	3	N	111	189	1			125
04	2580	#	2097	-0-	-483	-0-	386 206	1 9	1505	3	N	187	189	1			123
05	2666	#	1739	-0-	-927	-0-	409 112	1 9	1218	3	N	102					225
06	2040	#	1693	-0-	-347	-0-	387 131	1 9	1175	3	N	119	191	1			153
*07	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	409 194	1 9	1693	3	N	176	187	1			142

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					55
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					55
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					55
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					55
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			Y	-0-					55
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					27
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					27
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					27
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					27
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					27
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					27
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					28
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					28
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					28
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					14
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					14
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					14
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					14
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					10
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					10
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					10
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					22
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					22
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					22
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					28
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					28
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			Y	-0-					15
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					15
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					15
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					15
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					13
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					13
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2971	-0-	-683	-0-	2971	2			N	-0-					37
03	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3286	2	2	9	N	2	2	8			37
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	3619	2	12	9	N	11	1	8			47
05	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	2840	2			N	-0-					47
06	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					47
07	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	3282	2			N	-0-					47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1816	-0-	-272	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	96	240	1	2788	2	N	-0-					-0-
*07	2747	N	2651	-0-	-96	-0-	248	1	2403	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	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
02	928	N	702	-0-	-226	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	1230	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
02	2030	N	1923	-0-	-107	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	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
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	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
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

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
02	1914	N	1827	-0-	-87	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	849	-0-	-422	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	609	N	526	-0-	-83	-0-	52	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	648	3	Y	2					2
							2	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	110	1	594	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					4
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					4
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	18	1	489	3	Y	-0-					4

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	70	1	380	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	Y	-0-					1
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					1
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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-

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
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	Y	1					2
							1	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	-0-					2
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					2
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	19	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	665	-0-	-385	-0-	18	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	527	-0-	-248	-0-	12	1	515	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	262	-0-	-265	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	216	-0-	-294	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	243	-0-	-284	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	194	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	214	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	288	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	290	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	141	1	139	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	569	3	Y	1	1	8			2
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	82	1	579	3	Y	-0-					2
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	109	1	592	3	Y	-0-					2
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	Y	-0-					2
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	68	1	544	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	26 1	1 9	680	3	Y	1	1	8			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	2	1	20	3	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					2

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
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	391	-0-	-477	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	412	-0-	-428	-0-	11	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	489	-0-	-379	-0-	11	1	478	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	8	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	10	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	9	1	302	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	11	1	327	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	372	N	60	-0-	-312	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	175	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	93	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	186	1	98	3	Y	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	227	1	224	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	54	1	162	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	61	1	82	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	42	3	N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	65	1	27	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	88	1	46	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	57	1	55	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	24	3	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	34	1	309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	87	N	58	-0-		-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
03	93	N	53	-0-		-40	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-		-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-		-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-		-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

02	841	N	435	-0-		-406	-0-	13	1	422	3	N	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

02	139	N	139	-0-		-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

02	87	N	-0-	-0-		-87	-0-					N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-		-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-		-0-	-0-	21	1	774	3	N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

02	551	N	471	-0-		-80	-0-	14	1	457	3	N	-0-			-0-
03	620	N	492	-0-		-128	-0-	16	1	476	3	N	-0-			-0-
04	570	N	406	-0-		-164	-0-	10	1	396	3	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-		-0-	-0-	14	1	530	3	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-		-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-			-0-
07	434	N	408	-0-		-26	-0-	10	1	398	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

02	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	44	1	1497	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1461	-0-		-120	-0-	47	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	615	-0-		-675	-0-	15	1	600	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	729	-0-		-914	-0-	19	1	710	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	800	-0-		-610	-0-	22	1	778	3	N	-0-			-0-
*07	747	N	747	-0-		-0-	-0-	18	1	729	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	48	1	1691	3	N	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	796	-0-	-320	-0-	25	1	771	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	26	1	982	3	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	25	1	878	3	N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	59	-0-	-637	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	3	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	3	N	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	3	1			-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					17
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					17
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					17
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	18	1	181	3	N	-0-					17
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	14	1	109	3	N	3	20	1			-0-
							3	9									
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					13
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	12	1	85	3	N	-0-					13
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	3	N	-0-					13
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					13
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-	13	1			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	1	1	8			42
							1	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	3					45
							3	9									
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	N	-0-					45
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	N	-0-					45
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	6	1	50	3	N	-0-					45
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	71	3	N	3	40	1	1	8	7
							3	9									

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

02	145	N	37	-0-	-108	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	44	1	1569	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	27	1	1072	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	210	3	Y	1	1	8			7
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	4 1 9	1	162	3	Y	1	1	8			7
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	150	3	Y	1	1	8			7
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	3 3 9	1	139	3	Y	3					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	4 1		118	3	Y	-0-					10
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	5 1 9	1	134	3	Y	1	10	1	1	8	-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

02	986	N	655	-0-	-331	-0-	19	1	636	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	29	1	855	3	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	28	1	1123	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-					4
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	264	3	N	1	1	8			4
							1	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	7	1	249	3	N	-0-					4
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	5	1	272	3	N	-0-					4
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	237	3	N	1	1	8			4
							1	9									
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	3	2	8			5
							3	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	8	1	308	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	39	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	45	1	1386	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	31	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	32	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	915	-0-	-465	-0-	25	1	890	3	N	-0-					-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	34	1	1384	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	12	1	462	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	3	N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	9	1	390	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					1
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	11	1	415	3	N	-0-					1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	3	N	-0-					1
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	3	N	-0-					1
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	7	1	304	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	36	1	1194	3	N	-0-					1
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	42	1	1286	3	N	-0-					1
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1266	3	N	-0-					1
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	3	N	-0-					1
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	35	1	1232	3	N	-0-					1
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	16	1	537	3	N	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	18	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	12	1	466	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	254	-0-	-181	-0-	8	1	246	3	N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	8	1	270	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	11	1	446	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	30	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	31	1	932	3	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	27	1	1084	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	435	N	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	33	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	3	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	999	3	N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	28	1	1140	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	4	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	587	-0-	-80	-0-	18	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	392	-0-	-238	-0-	10	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	N	-0-					-0-
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	13	1	117	3	N	-0-					13
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					13
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	3	N	-0-					13
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					13
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-	12	1			1
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	15	1	523	3	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	18	1	540	3	N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	13	1	496	3	N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	15	1	541	3	N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	14	1	488	3	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	12	1	512	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	10	1	316	3	N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

02	580	N	529	-0-	-51	-0-	15	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	15	1	520	3	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					13
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	13	1			-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

02	145	N	39	-0-	-106	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	248	N	62	-0-	-186	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	74	1	222	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	140	1	187	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	209	1	126	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	244	1	104	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	270	1	141	3	N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	202	1	200	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	36	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

02	377	N	310	-0-	-67	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					47
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					47
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	1					48
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					48
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					48
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	7	1	176	3	Y	1	45	1	1	8	3
							1	9									

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

02	174	N	131	-0-	-43	-0-	33	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	72	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	41	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	63	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	66	1	34	3	Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	67	1	66	3	Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					1
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	780	X	560	-0-	-220	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	806	X	541	-0-	-265	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	535	-0-	-54	-0-	54	1	481	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					5
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					5
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					5
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	4	1			1
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	Y	1					12
							1	9									
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					12
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	14	1	549	3	Y	-0-					12
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	9	1	388	3	Y	10					22
							11	9									
06	570	N	295	-0-	-275	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					22
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	13	1	364	3	Y	1	2	1			21
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-	11	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	95	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	42	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	534	-0-	-6	-0-	59	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	579	-0-	-41	-0-	21	1	558	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	966	3	N	2					105
							2	9									
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	71	1	978	3	N	7					112
							8	9									
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	70	1	973	3	N	-0-					112
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	108	1	882	3	N	-0-					112
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	993	3	N	1	1	8			112
							1	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	77	1	977	3	N	2	77	1	2	8	35
							2	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

02	116	N	13	-0-	-103	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	3	N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	27	1	13	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-					2
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	160	1	1125	3	Y	-0-					2
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	167	1	904	3	Y	-0-					2
05	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	93	1	927	3	Y	-0-					2
06	1230	X	836	-0-	-394	-0-	93	1	743	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1271	X	978	-0-	-293	-0-	36	1	941	3	Y	1					1
							1	9									

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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-					40
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	54	1	224	3	N	28					68
							31	9									
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	97	1	180	3	N	-0-					68
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	63	1	160	3	N	-0-					68
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	1	1	270	3	N	-0-					68
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-					68

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

02	3654	X	3631	-0-	-23	-0-	357	1	3272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	448	1	3145	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	448	1	2417	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	318	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3029	-0-	-721	-0-	337	1	2688	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	131	1	3431	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	3	N	-0-					15
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	40	1	1560	3	N	-0-					15
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	41	1	1548	3	N	-0-					15
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	33	1	1499	3	N	-0-					15
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1379	3	N	1					16
							1	9									
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	54	1	1535	3	N	14					30
							15	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	2900	N	-0-	-0-	-2900	1116					N	-0-					57
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	7	-0-
03	14B DENY	-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_____ 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B	DENY	-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_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2016 - PLUGGED 06/08/16

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - P/A 07/18/16

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2016 - PLUGGED 06/20/16

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	7		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2016 - P/A 06/04/16

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	7		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	7		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	7		-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - P/A 07/12/16

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	7		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	7		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2016 - P/A 07/06/16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - P/A 06/22/16

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	45	-0-	-111	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	72	-0-	-381	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	48	-0-	-213	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	94	-0-	-549	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	544	-0-	-2256	31	544	3			Y	-0-					26
03	470	N	439	-0-	-31	-0-	439	3			Y	-0-					26
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					26
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					26
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					26
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	58	-0-	-305	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	157	-0-	-1169	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	652	-0-	-2148	549	652	3			Y	-0-					-0-
03	1030	N	481	-0-	-549	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	307	-0-	-1583	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	287	-0-	-1101	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	699	N	139	-0-	-560	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	35	-0-	-1463	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	257				Y	NO RPT			-0-
03	259	N	2	-0-	-257	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DELQ PR		57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			-0-
*06	115	N	58	-0-	-57	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
02	167	N	40	-0-	-127	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
02	127	N	28	-0-	-99	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1745	N	372	-0-	-1373	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1809	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		183	-0-	183	1992	183	3			Y	-0-					-0-
04	2246	N	254	-0-	-1992	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		406	-0-	406	2040	406	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	2374	334	3			Y	-0-					-0-
04	2711	N	337	-0-	-2374	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		457	-0-	457	2211	457	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		535	-0-	535	2746	535	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	408	-0-	-2492	254	408	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

02	2667 N	411	-0-	-2256	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	49	-0-	-894	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		925	-0-	925	5081	925	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		411	-0-	411	5492	411	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	739	-0-	-2161	3331	739	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	819	-0-	-2281	1050	819	3			Y	-0-					-0-
*06	1773	N	723	-0-	-1050	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		907	-0-	907	3918	907	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	3952	34	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	1052					Y	-0-					-0-
05	1567	N	515	-0-	-1052	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		411	-0-	411	2429	411	3			Y	-0-					-0-
03	1700	N	15	-0-	-1685	744	15	3			Y	-0-					-0-
04	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		200	-0-	200	2137	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		293	-0-	293	2430	293	3			Y	-0-					-0-
04	2619	N	189	-0-	-2430	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		440	-0-	440	851	440	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		428	-0-	428	1279	428	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1279					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

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	290	N	129	-0-	-161	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					2
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

02	493	N	382	-0-	-111	-0-	24	1	357	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	47	1	369	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	21	20	8			2
							23	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

02	296	N	258	-0-	-38	-0-	16	1	241	2	Y	1					3
							1	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					1
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	4	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	280	-0-	-97	-0-	18	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	390	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	Y	1					2
							1	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	417	2	Y	3					5
							3	9									
06	420	N	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	394	-0-	-128	-0-	25	1	368	2	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	51	1	398	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	83	-0-	-367	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 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
02	344	N	290	-0-	-54	-0-	18	1	271	2	Y	1					4
							1	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	Y	-0-	3	1			1
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	1					2
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	1					3
							1	9									
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	170	-0-	-178	-0-	11	1	158	2	Y	1					4
							1	9									
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	26	1	208	2	Y	-0-	3	1			1
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					3
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					1
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	3	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	37	-0-	-233	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	415	-0-	-94	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					2
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	6	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	8	1	101	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	500	-0-	-33	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					3
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					3
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	1					4
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	1					5
							1	9									
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	11	1	138	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					2
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					2
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	9	1	443	2	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	91	-0-	-389	-0-	7	1	84	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					3
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					3
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	2					5
							2	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	614	2	Y	1					6
							1	9									
06	540	N	92	-0-	-448	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					1
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	2					8
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	80	1	631	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	780	N	612	-0-	-168	-0-	31	1	580	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	468	-0-	-214	-0-	9	1	457	2	Y	2					5
							2	9									
06	690	N	97	-0-	-593	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					2
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	1					3
							1	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	1					4
							1	9									
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	10	1	119	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
02	522	N	378	-0-	-144	-0-	24	1	353	2	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	49	1	385	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	3					5
							3	9									
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	120	2	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1					4
							1	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	40	1	314	2	Y	-0-	3	1			1
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	1					2
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	1					3
							1	9									
06	330	N	105	-0-	-225	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	2					6
							2	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-	5	1			1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	2					3
							2	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	Y	2					5
							2	9									
06	540	N	209	-0-	-331	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	2					5
							2	9									
03	T. A.		393	-0-	393	393	44	1	349	2	Y	-0-	4	1			1
04	T. A.		347	-0-	347	740	18	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
05	T. A.		284	-0-	284	1024	6	1	277	2	Y	1					3
							1	9									
06	T. A.		89	-0-	89	1113	5	1	84	2	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1113	X	-0-	-0-	-1113	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	1					5
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	2	1	99	2	Y	1					3
							1	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	33	1	490	2	Y	2					6
							2	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	Y	-0-	5	1			1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	10	1	462	2	Y	3					5
							3	9									
06	540	N	100	-0-	-440	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					3
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					3
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	2					5
							2	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	13	1	157	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	7	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	17	1	250	2	Y	1					4
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	Y	-0-	3	1			1
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	138	2	Y	1					3
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	467	-0-	-69	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					2
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					2
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	20	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	208	-0-	-288	-0-	4	1	203	2	Y	1					4
							1	9									
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					1
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2					3
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	Y	1					4
							1	9									
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	13	1	151	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	79	2	Y	2					2
							2	9									
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					2
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					2
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	2					4
							2	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	1					5
							1	9									
06	450	N	166	-0-	-284	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					2
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	2					4
							2	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	1					5
							1	9									
06	420	N	123	-0-	-297	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	320	-0-	-231	-0-	20	1	299	2	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	45	1	351	2	Y	-0-	4	1			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1					2
							1	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	443	2	Y	1					3
							1	9									
06	390	N	91	-0-	-299	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					3
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					3
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	10	1	483	2	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	82	-0-	-398	-0-	6	1	76	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	1					2
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					2
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	985	-0-	-142	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					5
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	58	1	823	2	Y	-0-					5
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	48	1	780	2	Y	2					7
							2	9									
05	1054	N	529	-0-	-525	-0-	10	1	518	2	Y	1					8
							1	9									
06	840	N	234	-0-	-606	-0-	18	1	216	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	31	1	464	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	Y	-0-	5	1			1
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	2					3
							2	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	Y	2					5
							2	9									
06	510	N	178	-0-	-332	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					2
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					2
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	1					3
							1	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	Y	1					4
							1	9									
06	330	N	88	-0-	-242	-0-	7	1	81	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					3
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					3
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	604	2	Y	1					4
							1	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	141	-0-	-339	-0-	11	1	130	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	Y	-0-					2
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	79	2	Y	2					2
							2	9									
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					2
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1					3
							1	9									
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	6	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	N	59	-0-	-331	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	210	-0-	-63	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	1					2
							1	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					2
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	417	-0-	-192	-0-	26	1	390	2	Y	1					6
							1	9									
03	651	N	436	-0-	-215	-0-	49	1	387	2	Y	-0-	5	1			1
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	1					2
							1	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	Y	3					5
							3	9									
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	3					8
							3	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	69	1	546	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	34	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	361	-0-	-414	-0-	7	1	352	2	Y	2					5
							2	9									
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					1
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					1
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	-0-					2
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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
02	575	N	561	-0-	-14	-0-	36	1	523	2	Y	2					7
							2	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	1					3
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	590	2	Y	2					5
							2	9									
06	570	N	158	-0-	-412	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	512	-0-	-97	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					3
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					3
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	26	1	425	2	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	9	1	456	2	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	9	1	113	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					2
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					2
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	1					3
							1	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	Y	1					4
							1	9									
06	330	N	83	-0-	-247	-0-	6	1	77	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					1
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					1
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	Y	-0-					4
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	50	1	714	2	Y	-0-					4
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y	2					6
							2	9									
05	837	N	662	-0-	-175	-0-	13	1	648	2	Y	1					7
							1	9									
06	750	N	156	-0-	-594	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					1
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					2
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1					3
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	1					4
							1	9									
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					3
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					3
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	29	1	465	2	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	9	1	459	2	Y	1					5
							1	9									
06	420	N	126	-0-	-294	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					2
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					2
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	Y	-0-					2
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	30	1	369	2	Y	1					3
							1	9									
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	21	1	237	2	Y	1					4
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	44	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	39	1	447	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

02	232	N	211	-0-	-21	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					9
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					9
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					9
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	198	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	-0-					1
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	3	Y	-0-					1
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					1
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	26	1	984	3	Y	-0-					1
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	1					2
							1	9									
07	1054	N	661	-0-	-393	-0-	53	1	607	2	Y	1					3
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

02	377	N	358	-0-	-19	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					14
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					14
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					14
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1	346	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	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 #: 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
02	1131	N	941	-0-	-190	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-					5
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	61	1	989	2	Y	2					7
							2	9									
05	992	N	698	-0-	-294	-0-	14	1	683	2	Y	1					8
							1	9									
06	1170	N	211	-0-	-959	-0-	16	1	195	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					1
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	Y	-0-					2
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					3
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					3
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					3
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					3
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	2					5
							2	9									
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	28	1	317	2	Y	1					6
							1	9									

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					1
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					1
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	1					2
							1	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					2
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					2
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					2
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					2
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	20	1	248	2	Y	1					3
							1	9									
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	1					4
							1	9									

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
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					2
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					2
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					2
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					2
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	23	1	285	2	Y	1					3
							1	9									
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	24	1	274	2	Y	1					4
							1	9									

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
02	493	N	358	-0-	-135	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					15
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					15
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					15
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

02	145	N	130	-0-	-15	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					5
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					5
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					5
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					1
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					3
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					3
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	38	1	615	2	Y	2					5
							2	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	13	1	656	2	Y	1					6
							1	9									
06	570	N	155	-0-	-415	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					1
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					1
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	1					2
							1	9									
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	365	N	303	-0-	-62	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					2
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	1					3
							1	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	1					4
							1	9									
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	638	N	479	-0-	-159	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					15
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	32	1	422	3	Y	-0-					15
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					15
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	11	1	395	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					-0-

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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	3					5
							3	9									
06	450	N	105	-0-	-345	-0-	10	1	95	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	29	1	431	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	53	1	415	2	Y	-0-	5	1			1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	1					2
							1	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	Y	3					5
							3	9									
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	388	-0-	-192	-0-	25	1	362	2	Y	1					5
							1	9									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	46	1	362	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	1					2
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	1					3
							1	9									
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					17
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	36	1	476	3	Y	-0-					17
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					17
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	13	1	478	3	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					1
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					2
06	360	N	58	-0-	-302	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	667	N	525	-0-	-142	-0-	33	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	536	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	743	2	Y	2					3
							2	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	16	1	785	2	Y	4					7
							4	9									
06	600	N	162	-0-	-438	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					4
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					4
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	1					5
							1	9									
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	10	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
06	540	N	172	-0-	-368	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
02	2030	X	331	-0-	-1699	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					2
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					2
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	19	1	304	2	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	6	1	304	2	Y	1					4
							1	9									
06	330	N	87	-0-	-243	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					2
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1					3
							1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	1					4
							1	9									
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	9	1	113	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					2
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	2					4
							2	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	1					5
							1	9									
06	570	N	76	-0-	-494	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	30	1	442	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	57	1	449	2	Y	-0-	5	1			1
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	10	1	481	2	Y	3					5
							3	9									
06	480	N	98	-0-	-382	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

02	545	N	490	-0-	-55	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					3
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	-0-					3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-					3
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	Y	-0-					3
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	2					5
							2	9									
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1					6
							1	9									

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

02	377	N	356	-0-	-21	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					3
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					3
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					3
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	8	1	314	3	Y	-0-					3
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	25	1	304	2	Y	2					5
							2	9									
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	23	1	263	2	Y	1					6
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

02	522	N	384	-0-	-138	-0-	24	1	359	2	Y	1					5
							1	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	-0-	4	1			1
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	1					2
							1	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	89	-0-	-361	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	493	N	405	-0-	-88	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					2
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					2
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	1					3
							1	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	608	2	Y	1					4
							1	9									
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	11	1	136	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					2
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-					2
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	2					4
							2	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	Y	1					5
							1	9									
06	360	N	134	-0-	-226	-0-	10	1	124	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	2					6
							2	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	Y	-0-	5	1			1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	10	1	502	2	Y	3					5
							3	9									
06	570	N	100	-0-	-470	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	691	-0-	-150	-0-	44	1	645	2	Y	2					8
							2	9									
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	84	1	658	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	2					4
							2	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	Y	3					7
							3	9									
06	720	N	246	-0-	-474	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-					3
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	2					5
							2	9									
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	11	1	574	2	Y	1					6
							1	9									
06	660	N	197	-0-	-463	-0-	15	1	182	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-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 #: 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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					1
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					1
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					2

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

02	928	N	766	-0-	-162	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					33
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	57	1	746	3	Y	-0-					33
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	3	Y	-0-					33
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	20	1	728	3	Y	3	36	1			-0-
							3	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	676	-0-	-161	-0-	54	1	622	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

02	551	N	437	-0-	-114	-0-	28	1	407	2	Y	2					6
							2	9									
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	56	1	444	2	Y	-0-	5	1			1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	9	1	442	2	Y	3					5
							3	9									
06	480	N	79	-0-	-401	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					4
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-					4
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	39	1	638	2	Y	1					5
							1	9									
05	868	N	597	-0-	-271	-0-	12	1	584	2	Y	1					6
							1	9									
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	17	1	205	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

02	580	N	396	-0-	-184	-0-	25	1	370	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	61	1	478	2	Y	-0-	5	1			1
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	2					3
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	Y	2					5
							2	9									
06	510	N	143	-0-	-367	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	551	N	413	-0-	-138	-0-	26	1	385	2	Y	2					6
							2	9									
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	41	1	320	2	Y	-0-	5	1			1
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	19	1	364	2	Y	1					2
							1	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	1					3
							1	9									
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	6	1	61	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	31	1	460	2	N	2					6
							2	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	59	1	466	2	N	-0-	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	2					3
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	N	2					5
							2	9									
06	510	N	103	-0-	-407	-0-	9	1	94	2	N	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	14	1	207	2	N	1					4
							1	9									
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	43	1	337	2	N	-0-	3	1			1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	1					2
							1	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	1					3
							1	9									
06	360	N	104	-0-	-256	-0-	5	1	99	2	N	-0-	3	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	1					2
							1	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-	2	1			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	72	2	N	1					1
							1	9									
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	1	1	68	2	N	1					2
							1	9									
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	145	-0-	-348	-0-	10	1	135	3	N	-0-					10
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-					10
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					10
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-	10	1			-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	19	1	221	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	520	-0-	-60	-0-	33	1	485	2	N	2					6
							2	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-	5	1			1
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	2					3
							2	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	N	2					5
							2	9									
06	600	N	109	-0-	-491	-0-	10	1	99	2	N	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	318	-0-	-117	-0-	20	1	297	2	N	1					5
							1	9									
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	50	1	390	2	N	-0-	4	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	1					2
							1	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	3					5
							3	9									
06	420	N	140	-0-	-280	-0-	7	1	133	2	N	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	750	-0-	-62	-0-	43	1	707	2	N	-0-					3
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	44	1	622	2	N	-0-					3
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	1					4
							1	9									
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	12	1	616	2	N	1					5
							1	9									
06	630	N	180	-0-	-450	-0-	14	1	166	2	N	-0-	5	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	750	-0-	-120	-0-	43	1	707	2	N	-0-					4
03	992	N	722	-0-	-270	-0-	47	1	675	2	N	-0-					4
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	42	1	673	2	N	1					5
							1	9									
05	806	N	548	-0-	-258	-0-	11	1	536	2	N	1					6
							1	9									
06	690	N	237	-0-	-453	-0-	18	1	219	2	N	-0-	6	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	368	-0-	-212	-0-	21	1	347	2	N	-0-					3
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	31	1	443	2	N	-0-					3
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	34	1	552	2	N	1					4
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	566	2	N	1					5
							1	9									
06	450	N	147	-0-	-303	-0-	11	1	136	2	N	-0-	5	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	6	1	91	2	N	-0-					1
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-	1	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	1					1
							1	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	1					2
							1	9									
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	2	N	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

02	DLQ G-10		516	-0-	516	1580	516	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		327	-0-	327	1907	327	3			Y	-0-					-0-
04	2240	N	333	-0-	-1907	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3278	-0-	3278 B	351	403	1	2875	2	Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					351												
03	5363		836	-0-	-4527 B	-4176	176	1	660	2	Y	-0-					7
04	6060		3511	-0-	-2549 B	-6725	512	1	2995	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
05	6262		4033	-0-	-2229 B	-8954	521	1	3511	2	Y	1					11
							1	9									
06	0	N	3837	-0-	3837 B	-5117	454	1	3381	2	Y	2					13
							2	9									
07	1078	N	3676	-0-	2598 B	-2519	528	1	3148	2	Y	-0-					13

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
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	71					165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	65	180	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59					109
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60					169
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52	156	1			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	74					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	630	N	253	-0-	-377	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	784	-0-	-173	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	116	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	116					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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
02	1073	#	637	-0-	-436	-0-	635	3	2	9	Y	2					33
03	1147	#	447	-0-	-700	-0-	445	3	2	9	Y	2					35
04	1380	N	362	-0-	-1018	-0-	359	3	3	9	Y	3					38
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					38
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	Y	2					40
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	3	2	9	Y	2					42

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-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

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

02	1740	X	1307	-0-	-433	-0-	329	1	978	2	N	-0-					69
03	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	174	1	1128	2	N	-0-					69
04	1650	X	1171	-0-	-479	-0-	143	1	1028	2	N	-0-					69
05	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	153	1	1002	2	N	-0-					69
06	1410	X	944	-0-	-466	-0-	151	1	793	2	N	-0-					69
07	1395	X	936	-0-	-459	-0-	166	1	770	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 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

02	1856	N	602	-0-	-1254	-0-	460	1	142	2	N	-0-					70
03	1581	N	534	-0-	-1047	-0-	180	1	354	2	N	-0-					70
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	600	1	547	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	270	1	1151	2	N	3					73
							3	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	290	1	1033	2	N	6					79
							7	9									
07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	280	1	744	2	N	3					82
							3	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

02	6786	X	3359	-0-	-3427	-0-	316	1	3043	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	4764	-0-	-2490	-0-	450	1	4314	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4913	-0-	-2107	-0-	283	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	4418	-0-	-2712	-0-	280	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	370	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	386	1	4349	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

02	5452	X	2219	-0-	-3233	-0-	207	1	1995	2	Y	15					42
							17	9									
03	5828	X	1270	-0-	-4558	-0-	120	1	1150	2	Y	-0-					42
04	5640	X	5636	-0-	-4	-0-	323	1	5293	2	Y	18					60
							20	9									
05	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	199	1	2947	2	Y	3					63
							3	9									
06	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	257	1	3134	2	Y	-0-					63
07	5828	X	3284	-0-	-2544	-0-	264	1	2983	2	Y	34					97
							37	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	13	-0-	-45	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	248	-0-	-13	-0-	101	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	130	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	71	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	82	1	156	2	Y	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	122	1	257	2	Y	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

02	5075	X	1464	-0-	-3611	-0-	137	1	1325	2	N	2	2	8			152
							2	9									
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					152
04	5220	X	5158	-0-	-62	-0-	294	1	4818	2	N	42	39	8			155
							46	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	331	1	4889	2	N	24	22	8			157
							26	9									
06	4860	X	2417	-0-	-2443	-0-	183	1	2224	2	N	9	9	8			157
							10	9									
07	5332	X	3078	-0-	-2254	-0-	250	1	2818	2	N	9	9	8			157
							10	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

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

02	232	#	143	-0-	-89	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	180	#	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180	#	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	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

02	116	N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	0	#	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

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	0	#	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

02	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	114	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	114					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

02	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			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	#	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

02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	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

02	754	#	285	-0-	-469	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	527	#	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	#	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	434	#	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2031	-0-	-695	-0-	2028	3	3	9	Y	3					32
03	2728	X	1239	-0-	-1489	-0-	1236	3	3	9	Y	3					35
04	2250	N	1099	-0-	-1151	-0-	1092	3	7	9	Y	6					41
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					41
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	3	3	9	Y	3					44
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2266	3	4	9	Y	4					48

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		109	-0-	109	1144	27	1	82	2	N	-0-					66
03	14B2 EXT		4622	-0-	4622	5766	616	1	4006	2	N	-0-					66
04	3000	N	6357	-0-	3357	9123	776	1	5581	2	N	-0-					66
05	3100	N	6212	-0-	3112	12235	824	1	5388	2	N	-0-					66
06	17022	X	4787	-0-	-12235	-0-	766	1	4021	2	N	-0-					66
*07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	820	1	3819	2	N	1					67
							1	9									

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	730	1	2171	2	N	-0-					26
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	402	1	2616	2	N	-0-					26
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	348	1	2500	2	N	-0-					26
05	2449	X	2427	-0-	-22	-0-	322	1	2105	2	N	-0-					26
06	2370	X	1933	-0-	-437	-0-	310	1	1623	2	N	-0-					26
07	2449	X	1715	-0-	-734	-0-	303	1	1412	2	N	-0-					26

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	244	1	550	2	N	-0-				-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	404	1	506	2	N	-0-				-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	176	1	418	2	N	-0-				-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	353	1	412	2	N	-0-				-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	386	1	373	2	N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

02	1131	#	572	-0-	-559	B	-16192	175	1	397	2	N	-0-				-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	B	-16812					N	NO RPT				-0-
*04	900	#	594	-0-	-306	B	-17118	177	1	417	2	N	-0-				-0-
*05	930	#	735	-0-	-195	B	-17313	340	1	395	2	N	-0-				-0-
*06	DELQ PR		654	-0-	654	B	-16659	333	1	321	2	N	-0-				-0-
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	B	-17279					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/2016

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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

02	1827	#	1142	-0-	-685	-0-	419	1	723	2	N	-0-					220
03	1829	#	1559	-0-	-270	-0-	553	1	1006	2	N	-0-					220
04	1770	#	1712	-0-	-58	-0-	644	1	1050	2	N	16	16	1			220
							18	9									
05	1829	#	1678	-0-	-151	-0-	638	1	1040	2	N	-0-					220
06	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	460	1	1162	2	N	-0-					220
07	1767	#	1464	-0-	-303	-0-	623	1	841	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	162	1	295	2	N	-0-					-0-
04	630	N	415	-0-	-215	-0-	157	1	255	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	203	1	331	2	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	127	1	319	2	N	-0-					-0-
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	122	1	165	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1450	2	301	9	N	274	177	1			230
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1509	2	351	9	N	319	344	1			205
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1709	2	266	9	N	242	343	1	1	8	103
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1788	2	326	9	N	296	178	1	1	8	220
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1551	2	304	9	N	276	353	1			143
07	1984	X	1742	-0-	-242	-0-	1471	2	271	9	N	246	179	1			210

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
02	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	307	1	3257	2	N	-0-					92
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	280	1	3479	2	N	-0-					92
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	231	1	3056	2	N	-0-					92
05	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	272	1	3308	2	N	-0-					92
06	3690	X	2742	-0-	-948	-0-	243	1	2499	2	N	-0-					92
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	267	1	3287	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	812	X	624	-0-	-188	-0-	229	1	395	2	N	-0-					-0-
03	961	X	659	-0-	-302	-0-	234	1	425	2	N	-0-					-0-
04	930	X	730	-0-	-200	-0-	274	1	448	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	775	X	634	-0-	-141	-0-	241	1	393	2	N	-0-					-0-
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	481	1	1214	2	N	-0-					-0-
*07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	450	1	607	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	71	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	71	1	117	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	76	1	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	79	1	136	2	N	-0-					34
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	249	1	453	2	N	-0-					34
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	240	1	391	2	N	5	5	1			34
							6	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	200	1	325	2	N	-0-					34
06	690	N	398	-0-	-292	-0-	113	1	285	2	N	-0-					34
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	254	1	342	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525		5560	-0-	-965	-0-	2042	1	3518	2	N	-0-					118
03	6975		417	-0-	-6558	-0-	148	1	269	2	N	-0-					118
04	6750		221	-0-	-6529	-0-	50	1	82	2	N	81	81	1			118
							89	9									
05	6975		178	-0-	-6797	-0-	68	1	110	2	N	-0-					118
06	6750		187	-0-	-6563	-0-	53	1	134	2	N	-0-					118
07	5952	#	194	-0-	-5758	-0-	83	1	111	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					67
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					67
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	N	-0-					67
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	2	N	-0-					67
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	-0-					67
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	12	1	17	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	5104	X	3038	-0-	-2066	-0-	3003	2	35	9	N	32					102
03	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5387	2	57	9	N	52					154
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5231	2	123	9	N	112	178	1			88
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6452	2	57	9	N	52					140
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6486	2	114	9	N	104	181	1			63
*07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5513	2	44	9	N	40					103

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

02	58677	X	2796	-0-	-55881	-0-	2759	2	37	9	N	34					117
03	12307	X	2518	-0-	-9789	-0-	2515	2	3	9	N	3					120
04	11910	X	2364	-0-	-9546	-0-	2364	2			N	-0-					120
05	12307	X	1907	-0-	-10400	-0-	1876	2	31	9	N	28	1	8			147
06	11910	X	1614	-0-	-10296	-0-	1601	2	13	9	N	12					159
07	2976	X	1457	-0-	-1519	-0-	1422	2	35	9	N	32	166	1			25

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

02	27376	X	7664	-0-	-19712	-0-	7599	2	65	9	N	59					117
03	29264	X	7591	-0-	-21673	-0-	7534	2	57	9	N	52					169
04	28320	X	7787	-0-	-20533	-0-	7744	2	43	9	N	39					208
05	9114	X	7292	-0-	-1822	-0-	7256	2	36	9	N	33	177	1			64
06	8220	X	6479	-0-	-1741	-0-	6427	2	52	9	N	47					111
07	8184	X	6362	-0-	-1822	-0-	6289	2	73	9	N	66					177

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

02	7390		7390	-0-	-0-	-0-	1108	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	7925		7925	-0-	-0-	-0-	1181	1	6744	2	N	-0-					-0-
04	7474		7474	-0-	-0-	-0-	1097	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	8245		8245	-0-	-0-	-0-	1148	1	7097	2	N	-0-					-0-
*06	7703		9208	-0-	1505	1505	2591	1	6617	2	N	-0-					-0-
07	2046		9700	-0-	7654	9159	2698	1	7002	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

02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	304	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	308	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	273	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	269	1	1664	2	N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	629	1	1606	2	N	-0-					-0-
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	664	1	1724	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	66	1	125	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	63	1	75	2	N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	45	1	70	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4568	-0-	1468	1468	882	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3814	-0-	814	2282	867	1	2947	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1876	-0-	-1224	1058	356	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	5605	X	4547	-0-	-1058	-0-	918	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

02	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	515	1	1169	2	N	-0-					78
03	1705	#	351	-0-	-1354	-0-	145	1	206	2	N	-0-					78
04	1990	R	1990	-0-	-0-	-0-	551	1	1439	2	N	-0-					78
05	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	764	1	1438	2	N	-0-					78
06	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	810	1	954	2	N	-0-					78
*07	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	918	1	1432	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

02	58	N	28	-0-	-30	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		273	-0-	273	273	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	40	-0-	-273	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

02	696	N	304	-0-	-392	-0-	93	1	211	2	N	-0-					-0-
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	111	1	158	2	N	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	82	1	213	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	772	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	964	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2408	-0-	-412	-0-	666	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	832	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	855	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	892	1	1391	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

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	Y	-0-					20
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	78	1	342	2	Y	-0-					20
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	386	2	Y	-0-					20
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	61	1	279	2	Y	-0-					20
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	57	1	264	2	Y	-0-					20
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	74	1	292	2	Y	-0-					20

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	22	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	49	1	128	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	63	1	119	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1633	1	8063	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	8413	-0-	-1352	-0-	1567	1	6846	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9325	-0-	9325	9325	1615	1	7710	2	Y	-0-					-0-
05	19065	X	9740	-0-	-9325	-0-	1747	1	7993	2	Y	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1594	1	7441	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	8693	-0-	-731	-0-	1759	1	6934	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-					28
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	296	1	1413	2	Y	-0-					28
05	2900	N	1216	-0-	-1684	25	218	1	998	2	Y	-0-					28
06	1906	N	1881	-0-	-25	-0-	332	1	1549	2	Y	-0-					28
07	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	298	1	1172	2	Y	-0-					28

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	57	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	61	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	764	-0-	-353	-0-	137	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	39	1	154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2784	X	2239	-0-	-545	-0-	685	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	875	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	650	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	514	1	967	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

02	9309	X	8498	-0-	-811	-0-	2100	1	6398	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6411	-0-	-3044	-0-	1564	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	6361	-0-	-2789	-0-	1488	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7525	-0-	-1558	-0-	1876	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6182	-0-	-2608	-0-	1421	1	4761	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	117	14	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	117					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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5133	X	4752	-0-	-381 B	-0-	562	1	4111	2	N	72					189
							79	9									
03	5716	X	5716	-0-	-0- B	-0-	667	1	4977	2	N	65	179	1			75
							72	9									
04	4860	X	4385	-0-	-475 B	-0-	577	1	3752	2	N	51					126
							56	9									
05	5084	X	4531	-0-	-553 B	-0-	575	1	3904	2	N	47					173
							52	9									
06	5520	X	4778	-0-	-742 B	-0-	546	1	4165	2	N	61					234
							67	9									
07	5704	X	4989	-0-	-715 B	-0-	589	1	4360	2	N	36	177	1			93
							40	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
02	1015	X	693	-0-	-322 B	-41333	83	1	610	2	N	-0-					408
03	1085	X	1026	-0-	-59 B	-41333	121	1	905	2	N	-0-					408
04	1050	X	781	-0-	-269 B	-41333	104	1	677	2	N	-0-	177	1			231
05	837	X	483	-0-	-354 B	-41333	62	1	421	2	N	-0-					231
06	990	X	1011	-0-	21 B	-41312	117	1	894	2	N	-0-					231
*07	1023	X	805	-0-	-218 B	-41312	96	1	709	2	N	-0-					231

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
02	609	X	768	-0-	159 B	-29919	91	1	668	2	N	8					127
							9	9									
03	930	X	1159	-0-	229 B	-29690	135	1	1006	2	N	16					143
							18	9									
04	900	X	912	-0-	12 B	-29678	120	1	783	2	N	8					151
							9	9									
05	930	X	674	-0-	-256 B	-29678	86	1	582	2	N	5					156
							6	9									
06	1110	X	817	-0-	-293 B	-29678	93	1	710	2	N	13					169
							14	9									
07	1147	X	767	-0-	-380 B	-29678	91	1	672	2	N	4					173
							4	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
02	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	30	1	221	2	N	1					60
							1	9									
03	527	X	234	-0-	-293 B	-0-	28	1	206	2	N	-0-					60
04	510	X	215	-0-	-295 B	-0-	29	1	186	2	N	-0-					60
05	527	X	257	-0-	-270 B	-0-	33	1	223	2	N	1					61
							1	9									
06	270	X	172	-0-	-98 B	-0-	20	1	152	2	N	-0-					61
07	279	X	104	-0-	-175 B	-0-	12	1	92	2	N	-0-					61

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
02	977	X	977	-0-	-0- B	-0-	114	1	835	2	N	25					208
							28	9									
03	1208	X	1208	-0-	-0- B	-0-	140	1	1043	2	N	23	177	1			54
							25	9									
04	967	X	967	-0-	-0- B	-0-	126	1	819	2	N	20					74
							22	9									
05	1054	X	898	-0-	-156 B	-0-	112	1	762	2	N	22					96
							24	9									
06	1170	X	1158	-0-	-12 B	-0-	131	1	997	2	N	27					123
							30	9									
*07	1209	X	1134	-0-	-75 B	-0-	133	1	983	2	N	16					139
							18	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	1566	X	1458	-0-	-108 B	-69118	170	1	1242	2	N	42					345
							46	9									
03	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-69118					N	118	180	1			283
04	1290	X	1012	-0-	-278 B	-69118	126	1	819	2	N	61					344
							67	9									
05	1550	X	3566	-0-	2016 B	-67102	429	1	2915	2	N	202	356	1			190
							222	9									
06	1500	X	3792	-0-	2292 B	-64810	428	1	3262	2	N	93	176	1			107
							102	9									
07	1550	X	3810	-0-	2260 B	-62550	444	1	3289	2	N	70					177
							77	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	244	1	1782	2	N	18					94
							20	9									
03	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	205	1	1529	2	N	15					109
							17	9									
04	2700	X	1235	-0-	-1465 B	-0-	163	1	1061	2	N	10					119
							11	9									
05	2790	X	1169	-0-	-1621 B	-0-	148	1	1006	2	N	14					133
							15	9									
06	2700	X	1310	-0-	-1390 B	-0-	150	1	1147	2	N	12					145
							13	9									
07	2201	X	1208	-0-	-993 B	-0-	142	1	1052	2	N	13					158
							14	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
02	1769	X	1292	-0-	-477 B	-0-	153	1	1117	2	N	20					156
							22	9									
03	1891	X	1140	-0-	-751 B	-0-	133	1	993	2	N	13					169
							14	9									
04	1620	X	1356	-0-	-264 B	-0-	178	1	1159	2	N	17					186
							19	9									
05	1519	X	1103	-0-	-416 B	-0-	139	1	947	2	N	15					201
							17	9									
06	1410	X	1035	-0-	-375 B	-0-	119	1	908	2	N	7					208
							8	9									
*07	1443	X	1443	-0-	-0- B	-0-	171	1	1270	2	N	2	172	1			38
							2	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
02	1363	X	965	-0-	-398 B	-0-	115	1	838	2	N	11					149
							12	9									
03	1457	X	1357	-0-	-100 B	-0-	158	1	1178	2	N	19					168
							21	9									
04	1410	X	1111	-0-	-299 B	-0-	147	1	955	2	N	8					176
							9	9									
05	1209	X	417	-0-	-792 B	-0-	53	1	361	2	N	3					179
							3	9									
06	1320	X	161	-0-	-1159 B	-0-	19	1	142	2	N	-0-					179
07	1364	X	262	-0-	-1102 B	-0-	31	1	231	2	N	-0-					179

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2871	X	2086	-0-	-785 B	-0-	248	1	1813	2	N	23	180	1			99
							25	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	359	1	2681	2	N	28					127
							31	9									
04	2250	X	1985	-0-	-265 B	-0-	263	1	1707	2	N	14					141
							15	9									
05	2325	X	2169	-0-	-156 B	-0-	275	1	1866	2	N	25					166
							28	9									
06	2970	X	2374	-0-	-596 B	-0-	272	1	2072	2	N	27					193
							30	9									
07	3069	X	2194	-0-	-875 B	-0-	259	1	1921	2	N	13					206
							14	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

02	145	N	79	-0-	-66	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	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

02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	553	1	2591	2	Y	27	101	1			102
							30	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3300	2	Y	27	59	1			70
							30	9									
04	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	611	1	2898	2	Y	17	46	1			41
							19	9									
05	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	660	1	2957	2	Y	15	37	1			19
							17	9									
06	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	525	1	2352	2	Y	14					33
							15	9									
07	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	704	1	2667	2	Y	17	28	1			22
							19	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	18	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			17

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

02	957	X	822	-0-	-135	-0-	145	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	161	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	220	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	224	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	326	1	1458	2	N	-0-					-0-
*07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	509	1	1928	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	18	1			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			18

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	193	1			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	144	1			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	225	1			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	91	1			62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	71	1	331	2	Y	-0-					5
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	Y	-0-					5
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	3					8
							3	9									
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	56	1	253	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	77	1	291	2	Y	-0-					-0-

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
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	495	1	2039	3	N	16					169
							18	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	516	1	2287	3	N	15					184
							17	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	548	1	2088	3	N	16	181	1			19
							18	9									
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	585	1	2201	3	N	19					38
							21	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	535	1	2080	3	N	10	26	1			22
							11	9									
*07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	541	1	2212	3	N	5					27
							6	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	682	-0-	-217	-0-	120	1	562	2	Y	-0-					4
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	170	1	856	2	Y	-0-					4
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	131	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	155	1	693	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	164	1	732	2	Y	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	164	1	622	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	456	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	449	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	476	1	2132	2	Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	437	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	957	N	599	-0-	-358	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					5
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	198	1	998	2	Y	-0-					5
04	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	189	1	897	2	Y	3					8
							3	9									
05	1550	X	514	-0-	-1036	-0-	94	1	420	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1500	X	235	-0-	-1265	-0-	43	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	X	209	-0-	-806	-0-	37	1	172	2	N	-0-					153
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					153
04	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	182	1	861	2	N	3					156
							3	9									
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	141	1	631	2	N	14	135	1			35
							15	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	392	1	1755	2	N	10					45
							11	9									
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	484	1	1836	2	N	-0-					45

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	13	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	19	1			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	22	1			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			17

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	67	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	78	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	80	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	41	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	71	1	269	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
04	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2016 - PLUGGED 05/31/16

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	2748	1	8325	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	2822	1	9020	2	Y	28	19	1			23
							31	9									
04	10170	X	10127	-0-	-43	-0-	2574	1	7534	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	2767	1	7788	2	Y	15	22	1			12
							17	9									
06	10170	X	10086	-0-	-84	-0-	2620	1	7451	2	Y	14					26
							15	9									
*07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	3152	1	8053	2	Y	18	24	1			20
							20	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	13	1			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	19	1			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			18

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

02	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	S	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5870	R	5870	-0-	-0-	-0-	1027 30	1 9	4813	2	N	27	14	1			13
03	7303		7303	-0-	-0-	-0-	1206 31	1 9	6066	2	N	28	19	1			22
04	6525	R	6525	-0-	-0-	-0-	1134 19	1 9	5372	2	N	17	21	1			18
05	6776	R	6776	-0-	-0-	-0-	1233 15	1 9	5528	2	N	14	21	1			11
06	6600		5475	-0-	-1125	-0-	997 15	1 9	4463	2	N	14					25
07	6820		2201	-0-	-4619	-0-	456 19	1 9	1726	2	N	17	23	1			19

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

02	174	N	101	-0-	-73	-0-	18	1	83	2	Y	-0-								6
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-								6
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	4								10
							4	9												
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-			10	1				-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	24	1	106	2	Y	-0-								-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	17	1	66	2	Y	-0-								-0-

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
02	3509	#	1613	-0-	-1896	-0-	284	1	1329	2	Y	-0-					4
03	3596	#	1544	-0-	-2052	-0-	256	1	1288	2	Y	-0-					4
04	3300		-0-	-0-	-3300	-0-					Y	3					7
05	3410		-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	145	N	122	-0-	-23	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	34	1	128	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	N	26	13	1			13
							29	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	87	1	438	2	N	27	18	1			22
							30	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	17	21	1			18
							19	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	65	1	293	2	N	15	22	1			11
							17	9									
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	73	1	327	2	N	14					25
							15	9									
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	90	1	342	2	N	18	23	1			20
							20	9									

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	68	1	192	2	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	100	1	285	2	N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	87	1	224	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1218	#	251	-0-	-967	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1095	-0-	-326	-0-	80	1	1015	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	89	1	1230	3	Y	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	87	1	968	2	Y	-0-					1
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	40	1	1423	2	Y	-0-					1
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	3528	1	22127	2	N	387	384	1			213
							426	9									
03	24986	X	15386	-0-	-9600	-0-	3650	1	11530	2	N	187	190	1			210
							206	9									
04	24180	X	11110	-0-	-13070	-0-	2798	1	8152	2	N	145	198	1			157
							160	9									
05	18414	X	2215	-0-	-16199	-0-	608	1	1567	2	N	36					193
							40	9									
06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					193
07	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	77					270

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	8931	-0-	-1132	-0-	2750	1	6065	2	N	105	198	1			141
							116	9									
03	11501	X	7071	-0-	-4430	-0-	2276	1	4718	2	N	70					211
							77	9									
04	11130	X	4569	-0-	-6561	-0-	1612	1	2915	2	N	38					249
							42	9									
05	9083	X	786	-0-	-8297	-0-	284	1	498	2	N	4	168	1			85
							4	9									
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					85
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	82					167

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B DENY		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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	551 N	189	-0-	-362	-0-	186	3	3	9	Y	3	11	1			12
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12
04	840 #	624	-0-	-216	-0-	623	3	1	9	Y	1					13
05	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	1445	3	Y	6	14	1			5
						7	9									
06	840 #	417	-0-	-423	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					5
07	651 #	258	-0-	-393	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					5

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
02	1943 #	1421	-0-	-522	-0-	30	1	1391	2	N	-0-					215
03	2077 #	1913	-0-	-164	-0-	30	1	1883	2	N	-0-					215
04	2100 #	1236	-0-	-864	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					215
05	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	40	1	2229	2	N	-0-					215
06	2100 #	1678	-0-	-422	-0-	30	1	1648	2	N	-0-					215
07	1922 #	1749	-0-	-173	-0-	30	1	1719	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
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					101
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					101
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	339	2	35	9	Y	32	79	1			54
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	32	1			22
06	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	-0-					22
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					22

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1856	N	632	-0-	-1224	-0-	621	2	11	9	N	10					137
03	1612	N	689	-0-	-923	-0-	648	2	41	9	N	37					174
04	1590	N	743	-0-	-847	-0-	657	2	86	9	N	78					252
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	N	14					266
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	N	35	174	1			127
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1229	2	63	9	N	57					184

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
02	580	N	433	-0-	-147	-0-	433	2			Y	-0-					122
03	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			Y	-0-					122
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	251	2	12	9	Y	11	79	1			54
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-	32	1			22
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					22
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	72	1	5089	3	Y	3783	3670	0	112	1	23
							4	4	4161	9							
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	74	1	5242	3	Y	1130	1136	0	7	1	10
							5	4	1243	9							
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	92	1	5557	3	Y	1052	1035	0	21	1	6
							4	4	1157	9							
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	85	1	4370	3	Y	874	870	0			10
							1	4	961	9							
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	90	1	4392	3	Y	800	542	0	261	1	7
							11	4	880	9							
*07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	90	1	5048	3	Y	927	924	0			10
							5	4	1020	9							

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

02	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	533	1	10136	2	N	-0-					1
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	444	1	9791	2	N	-0-					1
04	DLQ G-10		9502	-0-	9502	9502	483	1	9019	2	N	-0-					1
05	DLQ G-10		9015	-0-	9015	18517	561	1	8454	2	N	-0-					1
06	27232	X	8715	-0-	-18517	-0-	596	1	8119	2	N	-0-					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

02	10208	X	10149	-0-	-59	-0-	10149	2			N	-0-					17
03	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	2			N	-0-					17
04	DLQ G-10		9466	-0-	9466	9466	9466	2			N	-0-					17
05	DLQ G-10		9404	-0-	9404	18870	9404	2			N	-0-					17
06	DLQ G-10		6812	-0-	6812	25682	6812	2			N	-0-					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25682					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-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-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	661	-0-	-362	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	842	-0-	-388	-0-	60	1	782	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	73	1	741	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2900	N	6631	-0-	3731	3731	252	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5883	-0-	2783	6514	233	1	5650	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3469	-0-	469	6983	246	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	7857	302	1	3672	2	N	-0-					-0-
*06	11415	X	3558	-0-	-7857	-0-	329	1	3229	2	N	-0-					-0-
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	328	1	3313	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	21547	X	19652	-0-	-1895	-0-	747	1	18905	2	N	-0-					-0-
03	22568	X	20196	-0-	-2372	-0-	801	1	19395	2	N	-0-					-0-
04	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	1283	1	16792	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	16403	-0-	-5018	-0-	1247	1	15156	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	16355	-0-	-4375	-0-	1510	1	14845	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	17455	-0-	-3563	-0-	1572	1	15883	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

02	14674	X	11839	-0-	-2835	-0-	450	1	11389	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	12039	-0-	-2624	-0-	478	1	11561	2	N	-0-					-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	585	1	7660	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	10078	-0-	-3004	-0-	766	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10111	-0-	-2129	-0-	934	1	9177	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10261	-0-	-2387	-0-	924	1	9337	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25375	X	23103	-0-	-2272	-0-	879	1	22224	2	N	-0-					-0-
03	26753	X	25272	-0-	-1481	-0-	1002	1	24270	2	N	-0-					-0-
04	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	1717	1	22473	2	N	-0-					-0-
05	25389	X	22850	-0-	-2539	-0-	1737	1	21113	2	N	-0-					-0-
06	24570	X	23095	-0-	-1475	-0-	2133	1	20962	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24414	-0-	-851	-0-	2199	1	22215	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	602	1	15235	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	15537	-0-	-2970	-0-	616	1	14921	2	N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	574	1	7509	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	13195	-0-	-4537	-0-	1003	1	12192	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	4949	-0-	-11431	-0-	457	1	4492	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	2212	-0-	-14714	-0-	199	1	2013	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	630	1	15933	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	13905	-0-	-4540	-0-	552	1	13353	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	956	1	12514	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13110	-0-	-1863	-0-	997	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12564	-0-	-1926	-0-	1160	1	11404	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	13346	-0-	-1627	-0-	1202	1	12144	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26274	X	23216	-0-	-3058	-0-	883	1	22333	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	24206	-0-	-3880	-0-	960	1	23246	2	N	-0-					-0-
04	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	1614	1	21117	2	N	-0-					-0-
05	24614	X	23053	-0-	-1561	-0-	1753	1	21300	2	N	-0-					-0-
06	23820	X	22445	-0-	-1375	-0-	2072	1	20373	2	N	-0-					-0-
07	24614	X	22380	-0-	-2234	-0-	2016	1	20364	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51560	X	51560	-0-	-0-	-0-	1961	1	49599	2	N	-0-					-0-
03	52582	X	52582	-0-	-0-	-0-	2086	1	50496	2	N	-0-					-0-
04	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	3365	1	44033	2	N	-0-					-0-
05	48639	X	47511	-0-	-1128	-0-	3612	1	43899	2	N	-0-					-0-
06	47070	X	46005	-0-	-1065	-0-	4248	1	41757	2	N	-0-					-0-
07	48639	X	44750	-0-	-3889	-0-	4031	1	40719	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	342	-0-	-1137	-0-	55	1	287	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	54	1	261	2	N	-0-					-0-
04	450	N	144	-0-	-306	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	20	1	95	2	N	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	34	1	160	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	29	1	124	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	317	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	533	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	292	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	506	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	8783	-0-	-91	-0-	8783	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8805	-0-	-681	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	5757	-0-	-3153	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	6233	-0-	-2819	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
06	9090	X	6971	-0-	-2119	-0-	6969	2	2	9	Y	2					2
07	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	8721	2	24	9	Y	22					24

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	7657	-0-	-1594	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5733	-0-	-4156	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	57	-0-	-10983	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	10	-0-	-8763	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	3	-0-	-7917	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	2	-0-	-8182	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	713	N	457	-0-	-256	-0-	456	2	1	9	N	1					1

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1015	X	921	-0-	-94	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	900	N	506	-0-	-394	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	646	2	2	9	N	2					2

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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					2

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
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9					9
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	16	1			1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					4
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					101
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					101
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					101
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					101
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					101
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	3	1	303	2	N	-0-					-0-
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

02	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	98	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	74	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	116	1	1670	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1566	N	1361	-0-	-205	-0-	53	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	69	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	66	1	1354	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1160	N	1054	-0-	-106	-0-	41	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	62	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	78	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	77	1	1625	2	N	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

02	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	2438	1	27991	2	N	-0-					17
03	31000	X	29273	-0-	-1727	-0-	2520	1	26753	2	N	-0-					17
04	30000	X	28002	-0-	-1998	-0-	1827	1	26175	2	N	-0-					17
05	31000	X	28830	-0-	-2170	-0-	2262	1	26407	2	N	146					163
							161	9									
06	30000	X	22402	-0-	-7598	-0-	1946	1	20456	2	N	-0-	153	1			10
07	31000	X	26855	-0-	-4145	-0-	2496	1	24162	2	N	179	171	1			18
							197	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

02	5945	X	5911	-0-	-34	-0-	231	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	197	1	5171	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5794	-0-	-1106	-0-	230	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5477	-0-	-1653	-0-	222	1	5255	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4833	-0-	-2067	-0-	219	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4944	-0-	-1380	-0-	231	1	4713	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2001	N	1993	-0-	-8	-0-	284	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	264	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	237	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	3077	226	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1397	-0-	197	3274	218	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1030	-0-	-2070	1204	155	1	875	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

02	2900	X	2743	-0-	-157	-0-	391	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	376	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	421	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	419	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	417	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	392	1	2213	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	476	1	2863	2	Y	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	464	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3470	-0-	3470	3470	525	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3551	-0-	3551	7021	531	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	10477	X	3456	-0-	-7021	-0-	540	1	2916	2	Y	-0-					-0-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	517	1	2920	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	82	X	45	-0-	-37	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		61	-0-	61	61	9	1	52	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	71	1	426	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	71	1	401	2	N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	69	1	395	2	N	-0-					-0-
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	64	1	344	2	N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	61	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

02	2378	X	2008	-0-	-370	-0-	286	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	537	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	293	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3848	285	1	1625	2	Y	-0-					-0-
06	5437	X	1589	-0-	-3848	-0-	248	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	261	1	1472	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		109	-0-	109	176	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	88	-0-	-176	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4866	-0-	1966	4227	693	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3909	-0-	809	5036	503	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2632	-0-	2632	7668	398	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	11359	552	1	3139	2	Y	-0-					-0-
*06	13314	X	1955	-0-	-11359	-0-	305	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	571	1	3223	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	378	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	374	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	423	1	2375	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5655	427	1	2430	2	Y	-0-					-0-
06	8419	X	2764	-0-	-5655	-0-	432	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	421	1	2375	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	34	1	175	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	33	1	159	2	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	34	1	158	2	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	163	-0-	-272	-0-	26	1	137	2	N	-0-					-0-
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	29	1	141	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	534	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	692	1	3334	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	668	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	717	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	722	1	3387	2	N	-0-					-0-
*07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	808	1	3466	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
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	209	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	930	-0-	-620	-0-	160	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	191	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	191	1	935	2	N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	224	1	1053	2	N	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	249	1	1070	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
02	8236	X	8074	-0-	-162	-0-	1296	1	6778	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	6401	-0-	-2403	-0-	1100	1	5298	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8520	X	5893	-0-	-2627	-0-	968	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	6691	-0-	-2299	-0-	1137	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6937	-0-	-1403	-0-	1218	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	5650	-0-	-2968	-0-	1068	1	4582	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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	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
02	899	N	636	-0-	-263	-0-	102	1	534	2	N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	120	1	579	2	N	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	103	1	504	2	N	-0-					-0-
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	95	1	447	2	N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	114	1	488	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
02	2523	X	2040	-0-	-483	-0-	327	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	424	1	2041	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	377	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	404	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	378	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	443	1	1900	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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	223	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	249	1	1201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	197	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	211	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	210	1	985	2	N	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	240	1	1031	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	291	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	523	1	2517	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	369	1	1877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	301	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	252	1	1182	2	N	-0-					-0-
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	378	1	1622	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	1595	X	1328	-0-	-267	-0-	213	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	227	1	1095	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	205	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	230	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	262	1	1232	2	N	-0-					-0-
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	256	1	1100	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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					16
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28					44
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					44
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					44
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					44
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					44

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
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	553	1	3389	3	N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	624	1	3880	3	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	636	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	368	1	309	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	199	-0-	-4151	-0-	102	1	97	3	N	-0-					-0-
*07	4495	X	1624	-0-	-2871	-0-	423	1	1201	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

02	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	837	N	281	-0-	-556	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	806	N	361	-0-	-445	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	868	N	361	-0-	-507	-0-	361	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	961	N	344	-0-	-617	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	868	N	166	-0-	-702	-0-	166	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	782	1	4791	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5569	-0-	-693	-0-	772	1	4797	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	798	1	3658	3	N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1792	1	1502	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	3529	-0-	-2231	-0-	1815	1	1714	3	N	-0-					-0-
*07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1558	1	4431	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1564	-0-	-476	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

02	10991	X	9047	-0-	-1944	-0-	2146	1	6901	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	11232	-0-	-1757	-0-	2028	1	9204	3	N	-0-					-0-
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	2125	1	9011	3	N	-0-					-0-
05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	2048	1	8391	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	10707	-0-	-993	-0-	2316	1	8391	3	N	-0-					-0-
*07	11501	X	11278	-0-	-223	-0-	471	1	10807	2	N	-0-					-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
02	2697	N	1495	-0-	-1202	-0-	129	1	1366	2	Y	-0-					1
03	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	94	1	1065	2	Y	-0-					1
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					1
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1477	2	Y	-0-					1
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		605	-0-	605	605	49	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		707	-0-	707	1312	57	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		650	-0-	650	1962	51	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		651	-0-	651	2613	48	1	603	2	Y	-0-					-0-
*07	3237	X	624	-0-	-2613	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	23	1	261	2	Y	-0-					-0-
*05	495	X	211	-0-	-284	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		707	-0-	707	707	57	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		766	-0-	766	1473	62	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		752	-0-	752	2225	59	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		696	-0-	696	2921	52	1	644	2	Y	-0-					-0-
*07	3537	X	616	-0-	-2921	-0-	43	1	573	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	199	1	2100	2	Y	-0-					1
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	206	1	2345	2	Y	-0-					1
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	-0-					1
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	136	1	1606	2	Y	-0-					1
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	206	1	2557	2	Y	-0-					1
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	157	1	2071	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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	62	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	Y	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	65	1	860	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	8092	-0-	-289	-0-	311	1	7781	2	N	-0-					-0-
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	320	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	341	1	8063	2	N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	378	1	8427	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7219	-0-	-1151	-0-	335	1	6884	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8089	-0-	-591	-0-	353	1	7736	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	411	-0-	-1139	-0-	16	1	395	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	6316	-0-	-1253	-0-	384	1	5931	2	Y	1					3
							1	9									
03	8091	X	5791	-0-	-2300	-0-	389	1	5399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	6600	X	5217	-0-	-1383	-0-	320	1	4896	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	6820	X	5390	-0-	-1430	-0-	330	1	5058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	6600	X	5392	-0-	-1208	-0-	309	1	5080	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	6758	X	5606	-0-	-1152	-0-	375	1	5230	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

02	13079	X	10421	-0-	-2658	-0-	634	1	9785	2	Y	2					3
							2	9									
03	13392	X	8993	-0-	-4399	-0-	604	1	8385	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	10890	X	9019	-0-	-1871	-0-	554	1	8463	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	11253	X	8864	-0-	-2389	-0-	543	1	8318	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	10830	X	7931	-0-	-2899	-0-	455	1	7472	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	11129	X	8642	-0-	-2487	-0-	578	1	8063	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	290	N	238	-0-	-52	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	276	1	6913	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7191	-0-	-219	-0-	291	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7022	-0-	-635	-0-	302	1	6720	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6736	-0-	-704	-0-	312	1	6424	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6670	-0-	-1018	-0-	291	1	6379	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
02	464	N	226	-0-	-238	-0-	14	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	21	1	296	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5613	-0-	-274	-0-	302	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	311	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4492	-0-	-1208	-0-	245	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4080	-0-	-1810	-0-	228	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	2060	-0-	-3640	-0-	137	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5	-0-	-5885	-0-	5	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	60	-0-	-27	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

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
02	2088	X	1210	-0-	-878	-0-	74	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	86	1	1191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	72	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	66	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	79	1	1101	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
02	5916	X	5028	-0-	-888	-0-	270	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	298	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	278	1	4708	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	333	1	4687	2	N	-0-					-0-
*07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	323	1	5103	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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	43	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	55	1	762	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2581	X	954	-0-	-1627	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1413	-0-	-1129	-0-	95	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	839	-0-	-211	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	899	X	415	-0-	-484	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	266	-0-	-168	-0-	18	1	246	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	26	1	395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	X	286	-0-	-134	-0-	16	1	269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	217	-0-	-341	-0-	14	1	202	2	Y	1					1
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

02	7279	X	5932	-0-	-1347	-0-	361	1	5570	2	Y	1					3
							1	9									
03	7781	X	6758	-0-	-1023	-0-	454	1	6301	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	6450	X	4406	-0-	-2044	-0-	270	1	4135	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	6665	X	3424	-0-	-3241	-0-	210	1	3212	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	6450	X	1879	-0-	-4571	-0-	108	1	1768	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	6665	X	2922	-0-	-3743	-0-	195	1	2726	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	816	-0-	-414	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	819	-0-	-381	-0-	38	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	799	-0-	-441	-0-	35	1	764	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	441	-0-	-139	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	269	-0-	-599	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	170	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	197	1	2736	2	Y	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	173	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	108	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	161	1	2253	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	307	1	4740	2	Y	1					1
							1	9									
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	394	1	5461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	336	1	5139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	297	1	4548	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5670	X	5021	-0-	-649	-0-	288	1	4730	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	5859	X	5011	-0-	-848	-0-	335	1	4675	2	Y	1					1
							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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2900	N	2909	-0-	9	9	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	163	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	162	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	166	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	186	1	2620	2	N	-0-					-0-
*07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	174	1	2750	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2138	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	95	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	100	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2105	-0-	-175	-0-	98	1	2007	2	N	-0-					-0-
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	97	1	2123	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

02	7598	X	5307	-0-	-2291	-0-	204	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7685	-0-	-437	-0-	301	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7424	-0-	-826	-0-	301	1	7123	2	N	-0-					-0-
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	295	1	6582	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	282	1	5806	2	N	-0-					-0-
*07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	339	1	7430	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	111	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1239	-0-	-156	-0-	83	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1740	X	721	-0-	-1019	-0-	44	1	677	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	X	1145	-0-	-745	-0-	66	1	1077	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	117	1	1627	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

02	1102	N	739	-0-	-363	-0-	29	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	295	-0-	-945	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
04	780	N	317	-0-	-463	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	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
02	551	N	60	-0-	-491	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	167	-0-	-267	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

02	232	N	229	-0-	-3	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	9	1	223	2	N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	102	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	89	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	243	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	233	1	3939	2	N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	258	1	3620	2	N	-0-					-0-
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	231	1	3649	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

02	10469	X	8450	-0-	-2019	-0-	454	1	7996	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9783	-0-	-1749	-0-	516	1	9267	2	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	504	1	8756	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8734	-0-	-628	-0-	488	1	8246	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8364	-0-	-696	-0-	555	1	7809	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8265	-0-	-1097	-0-	492	1	7773	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	219	1	3845	2	N	-0-			-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	219	1	3921	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3489	2	N	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	175	1	2952	2	N	-0-			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	2	N	-0-			-0-
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	188	1	2977	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-			-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

02	580	N	558	-0-	-22	-0-	30	1	528	2	N	-0-			-0-
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	N	-0-			-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-			-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	156	1	2198	2	N	-0-			-0-
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	88	1	1385	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	464	N	440	-0-	-24	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-			-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	N	-0-			-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2370	-0-	-153	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	129	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	133	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	159	1	2233	2	N	-0-					-0-
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	149	1	2353	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	-0-					1
03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	223	1	3098	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4170	X	2616	-0-	-1554	-0-	161	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	200	1	3056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	3019	-0-	-1151	-0-	173	1	2844	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	305	1	4248	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4671	-0-	-114	-0-	251	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	253	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	251	1	4348	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	233	1	3944	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4291	-0-	-329	-0-	285	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	266	1	4198	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
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	34	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	30	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	34	1	470	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
02	2001	N	1525	-0-	-476	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	526	-0-	-1520	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	845	-0-	-715	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	118	1	1866	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	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 #: 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	563	1	14080	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14742	-0-	-448	-0-	577	1	14165	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12719	-0-	-2071	-0-	515	1	12204	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	10991	-0-	-4292	-0-	472	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	9801	-0-	-5349	-0-	454	1	9347	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	9275	-0-	-6380	-0-	405	1	8870	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	2	Y	1					1
							1	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	139	1	2117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	150	1	2092	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	34	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	864	-0-	-276	-0-	35	1	829	2	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	38	1	782	2	N	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	563	-0-	-104	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	72	1	1010	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	38	1	826	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	79	-0-	-66	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4728	-0-	-202	-0-	288	1	4439	2	Y	1					2
							1	9									
03	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	338	1	4695	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	296	1	4523	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	305	1	4669	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	4950	X	4739	-0-	-211	-0-	272	1	4465	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5053	X	4868	-0-	-185	-0-	326	1	4542	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

02	2900	N	3860	-0-	960	2411	235	1	3624	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	4437	-0-	1337	3748	298	1	4136	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	7424	X	3676	-0-	-3748	-0-	226	1	3449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4557	X	705	-0-	-3852	-0-	43	1	660	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4410	X	1925	-0-	-2485	-0-	110	1	1812	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4433	X	3390	-0-	-1043	-0-	227	1	3162	2	Y	1					2
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1					1
							1	9									

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	499	-0-	-214	-0-	33	1	466	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3248	X	3038	-0-	-210	-0-	185	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2396	-0-	-1076	-0-	161	1	2234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2462	-0-	-838	-0-	151	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	167	1	2559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	163	1	2677	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	176	1	2459	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	142	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	158	1	2194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	143	1	2185	2	Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2280	N	1452	-0-	-828	-0-	83	1	1368	2	Y	1					1
							1	9									
07	2418	N	2005	-0-	-413	-0-	134	1	1871	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	783	N	755	-0-	-28	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

02	5974	X	5591	-0-	-383	-0-	340	1	5250	2	Y	1					3
							1	9									
03	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	370	1	5135	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	5850	X	4323	-0-	-1527	-0-	265	1	4057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5952	X	1268	-0-	-4684	-0-	78	1	1189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	414	1	6798	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	443	1	6186	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	2	41	9	Y	37					37
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

02	4147	X	2952	-0-	-1195	-0-	114	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	118	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	107	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2263	-0-	-1302	-0-	97	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	1896	-0-	-1554	-0-	88	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1458	-0-	-1704	-0-	64	1	1394	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

02	1276	N	931	-0-	-345	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	42	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	758	-0-	-451	-0-	33	1	725	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	75	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	66	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	47	1	1021	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4874	-0-	-85	-0-	262	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	313	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5222	-0-	-568	-0-	284	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	312	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	386	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	340	1	5371	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	74	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	70	1	1649	2	N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	78	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	50	1	1097	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	445	-0-	-309	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
03	961	N	402	-0-	-559	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	50	1	769	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	53	1	733	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
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	81	1	1788	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
02	2755	X	290	-0-	-2465	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	199	-0-	-2498	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	94	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	142	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	133	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	158	1	2198	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

02	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	357	1	5503	2	Y	1					6
							1	9									
03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	396	1	5500	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	357	1	5462	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	325	1	4978	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	5820	X	5598	-0-	-222	-0-	321	1	5275	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	426	1	5945	2	Y	-0-					4

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	210	1	3240	2	Y	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	241	1	3348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	208	1	3175	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	209	1	3192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	181	1	2979	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3689	X	3071	-0-	-618	-0-	205	1	2866	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	110	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	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
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	121	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	87	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	112	1	1564	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3529	-0-	-676	-0-	214	1	3300	2	N	14					14
							15	9									
03	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	281	1	3898	2	N	-0-					14
04	4320	X	3330	-0-	-990	-0-	204	1	3126	2	N	-0-					14
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	281	1	4297	2	N	-0-					14
06	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	212	1	3488	2	N	-0-					14
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	286	1	3986	2	N	-0-					14

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2958	-0-	-203	-0-	180	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	213	1	2959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2611	-0-	-509	-0-	160	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2177	-0-	-1047	-0-	133	1	2043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3120	X	1862	-0-	-1258	-0-	107	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3162	X	1852	-0-	-1310	-0-	124	1	1728	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	2724	-0-	-2235	-0-	166	1	2557	2	Y	1					1
							1	9									
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	454	1	6296	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	5130	X	3845	-0-	-1285	-0-	236	1	3608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	289	1	4415	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	6540	X	4549	-0-	-1991	-0-	261	1	4285	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	293	1	4093	2	Y	1					1
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	721	-0-	-265	-0-	44	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	10281	-0-	7281	7281	590	1	9691	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6952	-0-	3852	11133	465	1	6487	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	N	1839	-0-	-921	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	N	1435	-0-	-1145	-0-	82	1	1352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	1450	-0-	-441	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	97	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	70	1	1159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	116	1	1620	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	664	-0-	-235	-0-	45	1	618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	379	-0-	-461	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	93	1	1521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	87	1	1219	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1157	-0-	-322	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1032	-0-	-239	-0-	69	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	626	-0-	-754	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	106	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	56	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	68	1	943	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	437	1	10919	2	N	-0-					-0-
03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	468	1	11487	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11114	-0-	-706	-0-	450	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11119	-0-	-1095	-0-	477	1	10642	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10890	-0-	-930	-0-	505	1	10385	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11198	-0-	-954	-0-	488	1	10710	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
02	319	N	126	-0-	-193	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					1
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	42	1	756	2	N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	39	1	674	2	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	50	1	700	2	N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	41	1	651	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
02	5046	X	4566	-0-	-480	-0-	278	1	4287	2	Y	1					2
							1	9									
03	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	312	1	4329	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4770	X	4212	-0-	-558	-0-	259	1	3952	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	238	1	3644	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	4710	X	4214	-0-	-496	-0-	242	1	3970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	318	1	4437	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	50	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	708	-0-	-253	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	285	1	7130	2	N	-0-					-0-
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	314	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	337	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6401	-0-	-1628	-0-	275	1	6126	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5739	-0-	-2031	-0-	266	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	5007	-0-	-3580	-0-	218	1	4789	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	2	N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	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
02	5481	X	5454	-0-	-27	-0-	293	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	355	1	6375	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	257	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3872	-0-	-2297	-0-	216	1	3656	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4596	-0-	-1764	-0-	305	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4413	-0-	-2159	-0-	263	1	4150	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
02	5046	X	4492	-0-	-554	-0-	273	1	4218	2	Y	1					8
							1	9									
03	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	312	1	4322	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	4800	X	3914	-0-	-886	-0-	240	1	3674	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	272	1	4170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	249	1	4087	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	324	1	4526	2	Y	-0-					-0-

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
02	899	N	677	-0-	-222	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	50	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	670	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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	130	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	142	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	133	1	3142	2	N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	144	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	161	1	3304	2	N	-0-					-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	165	1	3616	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

02	319	N	146	-0-	-173	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	76	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	92	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1265	-0-	-745	-0-	69	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	965	-0-	-715	-0-	64	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	828	-0-	-474	-0-	49	1	779	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

02	3567	X	3146	-0-	-421	-0-	191	1	2955	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3083	-0-	-730	-0-	207	1	2875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	199	1	3038	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	200	1	3058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	160	1	2630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	199	1	2781	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

02	493	N	332	-0-	-161	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	11	1	158	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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	70	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3103	X	2690	-0-	-413	-0-	145	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	163	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	154	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	141	1	2382	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2263	-0-	-737	-0-	150	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	110	1	1743	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	34	1	472	2	N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	150	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	Y	1					1
							1	9									
04	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	143	1	2182	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	123	1	2021	2	Y	1					1
							1	9									
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	148	1	2071	2	Y	-0-					1

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	874	-0-	-141	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	753	-0-	-394	-0-	51	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

02	2813	X	2571	-0-	-242	-0-	156	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	205	1	2842	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	260	1	3979	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	289	1	4421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3819	-0-	819	2430	219	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	6431	X	4001	-0-	-2430	-0-	268	1	3733	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

02	696	N	543	-0-	-153	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-
03	651	N	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

02	9222	X	8797	-0-	-425	-0-	473	1	8324	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9413	-0-	-445	-0-	497	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	483	1	8387	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8723	-0-	-670	-0-	487	1	8236	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8009	-0-	-1081	-0-	532	1	7477	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	520	1	8225	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	1264	-0-	-2622	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1346	-0-	-1692	-0-	90	1	1255	2	Y	1					1
							1	9									
04	1410	X	1143	-0-	-267	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1240	-0-	-217	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	66	1	1088	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

02	377	N	301	-0-	-76	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

02	1218	N	1078	-0-	-140	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	97	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3800	-0-	700	700	233	1	3567	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4510	-0-	1510	2210	259	1	4250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3399	-0-	299	2509	227	1	3172	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

02	1131	X	510	-0-	-621	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	524	-0-	-623	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

02	290	N	118	-0-	-172	-0-	7	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	112	2	Y	1					1
							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
02	1334	X	1221	-0-	-113	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	77	1	1263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	92	1	1280	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	344	-0-	-439	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	374	-0-	-339	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8997	-0-	5997	5997	516	1	8481	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	7379	-0-	4279	10276	494	1	6885	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1264	-0-	-70	-0-	49	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	51	1	1211	2	N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	59	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	56	1	1221	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	46	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	45	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	51	1	709	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
02	1189	N	911	-0-	-278	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	107	1	1487	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

02	2552	X	2226	-0-	-326	-0-	86	1	2140	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	97	1	2156	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	101	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	101	1	2214	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

02	348	N	319	-0-	-29	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3625	2	Y	1					1
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	287	1	3988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	208	1	3187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4140	X	3382	-0-	-758	-0-	194	1	3186	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4278	X	2834	-0-	-1444	-0-	190	1	2644	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 #: 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
02	899	X	808	-0-	-91	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					1
03	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	68	1	950	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	823	-0-	-167	-0-	47	1	775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

02	3712	X	2150	-0-	-1562	-0-	131	1	2018	2	Y	1					1
							1	9									
03	3844	X	2542	-0-	-1302	-0-	171	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3180	X	1813	-0-	-1367	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	1740	-0-	-1546	-0-	107	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	X	1445	-0-	-1045	-0-	83	1	1361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2542	X	1310	-0-	-1232	-0-	88	1	1222	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

02	7221	X	5015	-0-	-2206	-0-	305	1	4709	2	Y	1					6
							1	9									
03	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	404	1	5609	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	331	1	5059	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	339	1	5191	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	313	1	5152	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	399	1	5571	2	Y	-0-					3

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	79	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	66	1	1092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

02	2088	N	1393	-0-	-695	-0-	85	1	1308	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	799	-0-	-1371	-0-	54	1	744	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	896	-0-	-724	-0-	55	1	841	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	120	1	1681	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1410	-0-	-3	-0-	35	1	1375	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

02	290	N	256	-0-	-34	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	324	1	4997	2	Y	1					1
							1	9									
03	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	295	1	4092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5700	X	4715	-0-	-985	-0-	289	1	4425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5890	X	4267	-0-	-1623	-0-	262	1	4004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	5700	X	4134	-0-	-1566	-0-	237	1	3895	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5704	X	3405	-0-	-2299	-0-	228	1	3177	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1420	-0-	-726	-0-	321	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	277	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	336	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	358	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	281	1	742	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	820	-0-	-854	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	582	-0-	-694	-0-	131	1	451	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	115	1	465	2	N	-0-					-0-
04	900	N	537	-0-	-363	-0-	111	1	426	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	102	1	416	2	N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	130	1	345	2	N	-0-					-0-
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	95	1	1330	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	45	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	42	1	592	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

02	3219	X	2053	-0-	-1166	-0-	125	1	1927	2	Y	1					1
							1	9									
03	3441	X	1731	-0-	-1710	-0-	116	1	1613	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3330	X	688	-0-	-2642	-0-	42	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3007	X	443	-0-	-2564	-0-	27	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	X	389	-0-	-1741	-0-	22	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
07	2201	X	206	-0-	-1995	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					1

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

02	2900	X	2236	-0-	-664	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	92	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2580	X	746	-0-	-1834	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1694	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1683	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

02	4031	X	3526	-0-	-505	-0-	214	1	3311	2	Y	1					3
							1	9									
03	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	261	1	3619	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	226	1	3448	2	Y	-0-	1	1			2
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	226	1	3454	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	200	1	3280	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	238	1	3315	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	1347	-0-	-45	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-					2
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1388	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	79	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	77	1	1075	2	Y	-0-					1

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
02	1943	N	1727	-0-	-216	-0-	105	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	123	1	1702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1180	-0-	-590	-0-	68	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	78	1	1085	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
02	2291	X	1798	-0-	-493	-0-	109	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1736	-0-	-899	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	165	1	2300	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
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	316	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	239	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	217	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	245	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	305	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	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
02	435	N	17	-0-	-418	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	54	1	221	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	88	1	300	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	354	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	91	1	347	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	2	N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	98	1	260	2	N	-0-					-0-
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1082	-0-	-1702	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					2
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	167	1	2313	2	Y	-0-					2
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	106	1	1617	2	Y	-0-	1	1			1
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					1
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	-0-					1
07	1240	N	942	-0-	-298	-0-	63	1	879	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3457	-0-	-226	-0-	210	1	3246	2	Y	1					1
							1	9									
03	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	246	1	3411	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	222	1	3398	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	226	1	3455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	209	1	3427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	244	1	3397	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	3784	-0-	-1030	-0-	230	1	3553	2	Y	1					4
							1	9									
03	5022	X	4062	-0-	-960	-0-	273	1	3787	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	225	1	3442	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	231	1	3539	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	4170	X	3056	-0-	-1114	-0-	175	1	2879	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	247	1	3439	2	Y	1					3
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	139	1	476	2	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	282	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	245	1	939	2	N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	144	1	584	2	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	185	1	489	2	N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	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
02	1334	N	1284	-0-	-50	-0-	78	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	74	1	1224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

02	812	N	797	-0-	-15	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3527	-0-	427	427	236	1	3291	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

02	261	N	211	-0-	-50	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

02	4553	X	4513	-0-	-40	-0-	243	1	4270	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	245	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	242	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3637	-0-	-1106	-0-	203	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	285	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4235	-0-	-508	-0-	252	1	3983	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

02	2117	N	2051	-0-	-66	-0-	110	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	92	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	732	-0-	-948	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	578	-0-	-631	-0-	34	1	544	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	N	-0-			14
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	5045	2	N	-0-			14
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	247	1	4291	2	N	-0-			14
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	295	1	4984	2	N	-0-			14
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	318	1	4478	2	N	-0-			14
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	248	1	3921	2	N	-0-			14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	84	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	87	1	1511	2	N	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	102	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	95	1	1502	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

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	2	N	-0-			-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	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

02	899	N	855	-0-	-44	-0-	46	1	809	2	N	-0-			-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	47	1	840	2	N	-0-			-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	42	1	730	2	N	-0-			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	N	-0-			-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	52	1	737	2	N	-0-			-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	46	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

02	2813	X	2368	-0-	-445	-0-	127	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	121	1	2165	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2031	-0-	-879	-0-	111	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	110	1	1856	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	1960	-0-	-950	-0-	130	1	1830	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	118	1	1865	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	143	1	2518	2	N	-0-			-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-			-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	N	-0-			-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	143	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	191	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	176	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	170	1	2869	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	190	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	180	1	2847	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	55	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	56	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	451	-0-	-629	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	31	1	435	2	N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	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
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	53	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	52	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	50	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	98	-0-	-395	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	120	-0-	-407	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
02	1189	N	1174	-0-	-15	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	70	1	1148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	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
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	123	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	120	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	111	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	158	1	2225	2	N	-0-					-0-
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	148	1	2343	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	114	-0-	114	114	5	1	109	2	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
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	120	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1247	-0-	-830	-0-	84	1	1162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	104	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	856	-0-	-663	-0-	52	1	803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2040	X	1003	-0-	-1037	-0-	57	1	945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	X	767	-0-	-1341	-0-	51	1	716	2	Y	-0-					-0-

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
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	737	-0-	-410	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	805	-0-	805	805	35	1	770	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	38	1	607	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	600	-0-	-516	-0-	40	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	333	-0-	-717	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	75	1	1051	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	88	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	-0-					-0-
06	840	N	461	-0-	-379	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
07	868	N	487	-0-	-381	-0-	29	1	458	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	731	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2513	-0-	-213	-0-	153	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	175	1	2434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	147	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

02	10759	X	10012	-0-	-747	-0-	609	1	9401	2	N	2					7
							2	9									
03	11501	X	10492	-0-	-1009	-0-	705	1	9783	2	N	4	4	1			7
							4	9									
04	9990	X	9955	-0-	-35	-0-	611	1	9342	2	N	2	2	1			7
							2	9									
05	10323	X	10204	-0-	-119	-0-	626	1	9576	2	N	2	4	1			5
							2	9									
06	9990	X	9641	-0-	-349	-0-	553	1	9084	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	10323	X	9842	-0-	-481	-0-	658	1	9183	2	N	1					5
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

02	609	N	564	-0-	-45	-0-	34	1	530	2	N	-0-					1
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	43	1	594	2	N	-0-	1	1			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	35	1	574	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

02	2030	X	1659	-0-	-371	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	112	1	1554	2	N	1					1
							1	9									
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	110	1	1677	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	105	1	1734	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	101	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1232	-0-	-388	-0-	82	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1046	-0-	-628	-0-	62	1	984	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2794	-0-	-164	-0-	170	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	201	1	2781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2502	-0-	-468	-0-	154	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	150	1	2302	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	154	1	2524	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	195	1	2715	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
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	40	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	35	1	530	2	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	32	1	530	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	38	1	536	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
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4176	X	3361	-0-	-815	-0-	204	1	3156	2	N	1					2
							1	9									
03	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	263	1	3643	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	226	1	3459	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	232	1	3554	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	193	1	3171	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3906	X	3255	-0-	-651	-0-	218	1	3036	2	N	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	402	1	6206	2	N	2					4
							2	9									
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	410	1	5693	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	395	1	6037	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	397	1	6082	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	6360	X	6065	-0-	-295	-0-	348	1	5714	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	6572	X	6385	-0-	-187	-0-	427	1	5957	2	N	1					4
							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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	45	1	633	2	N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	2043	2	N	1					1
							1	9									
04	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	120	1	1832	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1525	-0-	-605	-0-	87	1	1437	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1326	-0-	-689	-0-	89	1	1237	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	5191	-0-	-986	-0-	200	1	4991	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5706	-0-	-897	-0-	223	1	5483	2	N	-0-			-0-
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	257	1	6076	2	N	-0-			-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	269	1	5986	2	N	-0-			-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	267	1	5499	2	N	-0-			-0-
*07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	248	1	5435	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	2	N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	77	1	1897	2	N	-0-			-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	794	-0-	-1126	-0-	37	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	658	-0-	-1171	-0-	29	1	629	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-			-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
*07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

02	6612	X	6286	-0-	-326	-0-	6286	2			Y	-0-			-0-
03	7068	X	5392	-0-	-1676	-0-	5392	2			Y	-0-			-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-			-0-
05	7750	X	4888	-0-	-2862	-0-	4888	2			Y	-0-			-0-
*06	7500	X	5289	-0-	-2211	-0-	5289	2			Y	-0-			-0-
*07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			Y	-0-					-0-
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			Y	-0-					-0-
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			Y	-0-					-0-
*06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	10036	-0-	-194	-0-	10036	2			Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6202	3	123	9	N	112					112
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					112
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4564	3	56	9	N	51					163
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3692	3	15	9	N	14					177
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					177

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	8997	-0-	-1530	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8715	-0-	-3158	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9424	-0-	-2015	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9440	-0-	-670	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8344	-0-	-1266	-0-	8344	2			N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65859	X	23426	-0-	-42433	-0-	899	1	22473	2	N	49					71
							54	9									
03	61814	X	21402	-0-	-40412	-0-	836	1	20520	2	N	42					113
							46	9									
04	36150	X	17797	-0-	-18353	-0-	719	1	17036	2	N	38					151
							42	9									
05	34596	X	16563	-0-	-18033	-0-	710	1	15822	2	N	28					179
							31	9									
06	29220	X	14239	-0-	-14981	-0-	660	1	13579	2	N	-0-	27	6			152
07	25048	X	12734	-0-	-12314	-0-	555	1	12179	2	N	-0-	2	6			150

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1147	-0-	-1753	-0-	1097	1	50	2	Y	-0-					20
03	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1702	1	113	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	1728	1	127	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2975	1104	1	16	2	Y	-0-					20
06	4160	X	1185	-0-	-2975	-0-	1095	1	90	2	Y	-0-					20
*07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1503	1	18	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

02	T. A.		713	-0-	713	4418	682	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	5303	X	885	-0-	-4418	-0-	830	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	659	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	604	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	604	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	452	-0-	-292	-0-	447	1	5	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	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

02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					117
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					52
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

02	2059	X	444	-0-	-1615	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	989	-0-	-1212	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

02	1769	N	1348	-0-	-421	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

02	1131	N	1104	-0-	-27	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	792	-0-	-948	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

02	1885	X	1535	-0-	-350	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1241	-0-	-709	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1080	-0-	-480	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	858	-0-	-413	-0-	858	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

02	3016	X	2948	-0-	-68	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2608	-0-	-1292	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2948	-0-	-1082	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA 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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	960	N	369	-0-	-591	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	446	-0-	-670	-0-	446	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

02	2146	X	1511	-0-	-635	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1420	-0-	-620	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

02	3132	X	2495	-0-	-637	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2055	-0-	-1293	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1479	-0-	-1761	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1447	-0-	-1219	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

02	2755	X	2066	-0-	-689	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2117	-0-	-73	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1555	-0-	-1295	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	5539	X	2737	-0-	-2802	-0-	139	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	3407	-0-	-2514	-0-	189	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5100	-0-	-630	-0-	165	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3750	-0-	-1768	-0-	180	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4294	-0-	-416	-0-	246	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	287	1	4114	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		88	-0-	88	349	4	1	84	2	N	-0-					144
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					144
04	424	N	75	-0-	-349	-0-	2	1	73	2	N	-0-					144
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					138
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	85	1	1451	2	N	-0-					138
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					138
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	66	1	1307	2	N	-0-					138
06	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	79	1	1307	2	N	-0-					138
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	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
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	187	1	3500	2	N	-0-					98
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	181	1	3089	2	N	-0-					98
04	4650	X	3509	-0-	-1141	-0-	113	1	3396	2	N	-0-					98
05	4805	X	3892	-0-	-913	-0-	187	1	3705	2	N	-0-					98
06	4650	X	3356	-0-	-1294	-0-	192	1	3164	2	N	-0-					98
07	3937	X	3923	-0-	-14	-0-	255	1	3668	2	N	-0-					98

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	152	1	2840	2	N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	149	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	N	-0-					-0-
*07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	105	1	1509	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
02	3828	X	24	-0-	-3804	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	30	-0-	-690	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	2900	X	2711	-0-	-189	-0-	138	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	162	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	84	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	135	1	2685	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2379	-0-	-441	-0-	136	1	2243	2	N	-0-					-0-
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	231	1	3315	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2175	N	1784	-0-	-391	-0-	90	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	113	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	51	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	91	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1606	-0-	-374	-0-	92	1	1514	2	N	-0-					-0-
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

02	406	N	386	-0-	-20	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
07	434	N	133	-0-	-301	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					5
03	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	55	1	945	2	N	-0-					5
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-					5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					5
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	50	1	821	2	N	-0-					5
07	1395	N	777	-0-	-618	-0-	51	1	726	2	N	-0-					5

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

02	11426	X	10217	-0-	-1209	-0-	399	1	9818	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10531	-0-	-1714	-0-	387	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10377	-0-	-1473	-0-	411	1	9966	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	8544	-0-	-3701	-0-	346	1	8198	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	7357	-0-	-3203	-0-	334	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10069	-0-	-843	-0-	470	1	9599	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

02	26796	X	25703	-0-	-1093	-0-	1005	1	24698	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	27259	-0-	-641	-0-	1000	1	26259	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	26693	-0-	-307	-0-	1057	1	25636	2	N	-0-					-0-
05	27466	X	24943	-0-	-2523	-0-	1009	1	23934	2	N	-0-					-0-
06	26881	X	26881	-0-	-0-	-0-	1220	1	25661	2	N	-0-					-0-
07	27590	X	27008	-0-	-582	-0-	1259	1	25749	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

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

02	0		19944	-0-	19944	31132	31	1	19747	2	N	151	171	1			89
							166	9									
03	0		4310	-0-	4310	35442	33	1	4251	2	N	24					113
							26	9									
04	0	W	4239	-0-	4239	39681	37	1	4178	2	N	22					135
							24	9									
05	0	W	3038	-0-	3038	42719	35	1	2993	2	N	9					144
							10	9									
06	0	W	4	-0-	4	42723	1	1	3	2	N	-0-					144
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					144

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
05	434	N	171	-0-	-263	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

02	2378	N	1233	-0-	-1145	-0-	133	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1134	-0-	-1594	-0-	124	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	119	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	163	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	126	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	79	1	564	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

02	899	N	870	-0-	-29	-0-	94	1	776	2	N	-0-					-0-
03	899	N	770	-0-	-129	-0-	84	1	686	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	2	N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	111	1	759	2	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	1218	N	560	-0-	-658	-0-	516	1	44	2	N	-0-					-0-
03	930	N	408	-0-	-522	-0-	392	1	16	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	402	1	267	2	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	945	1	308	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1170	1	454	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	592	1	4879	2	N	4					209
							4	9									
03	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	581	1	4738	2	N	-0-					209
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	538	1	4306	2	N	-0-					209
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	827	1	5665	2	N	-0-					209
06	5670	X	4759	-0-	-911	-0-	582	1	4173	2	N	4					213
							4	9									
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					213

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
02	435	N	209	-0-	-226	-0-	23	1	186	2	N	-0-					-0-
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1815	-0-	-331	-0-	1673	1	142	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	1193	1	48	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	518	1	344	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1016	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1032	1	400	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	193	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	204	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	200	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	249	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	201	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	162	1	1113	2	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	957	1	7891	2	N	-0-					202
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	966	1	7880	2	N	-0-					202
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	922	1	7385	2	N	-0-					202
05	9455	X	4437	-0-	-5018	-0-	565	1	3871	2	N	1					203
							1	9									
06	9150	X	6273	-0-	-2877	-0-	768	1	5505	2	N	-0-					203
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					203

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
02	725	N	446	-0-	-279	-0-	48	1	398	2	N	-0-					-0-
03	930	N	365	-0-	-565	-0-	40	1	325	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	N	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	47	1	316	2	N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	37	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	169	-0-	169	169	18	1	151	2	N	-0-					-0-
05	0	W	209	-0-	209	378	27	1	182	2	N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378					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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112																
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	3	N	-0-					-0-
03	899	X	693	-0-	-206	-0-	205	1	488	3	N	-0-					-0-
04	630	X	183	-0-	-447	-0-	49	1	134	3	N	-0-					-0-
05	651	X	273	-0-	-378	-0-	112	1	161	3	N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	239	1	1240	3	N	-0-					-0-
*07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	289	1	2187	3	N	-0-					-0-
	RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					23
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					25
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
	OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					216
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2560	2	175	9	N	159					375
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					375
05	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	2236	2	1	9	N	1					376
06	2640	N	5	-0-	-2635	-0-	5	2			N	-0-					376
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					376

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5					171
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					176
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	2			N	-0-					176
05	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					176
06	1110	N	4	-0-	-1106	-0-	4	2			N	-0-					176
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					176

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					3
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					3
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					3
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					3
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					3
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

02	493	X	159	-0-	-334	-0-	159	2			N	-0-					73
03	403	X	348	-0-	-55	-0-	165	2	183	9	N	166					239
04	360	X	225	-0-	-135	-0-	223	2	2	9	N	2					241
05	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					241
06	330	X	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					241
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1885	X	1565	-0-	-320	-0-	135	1	1408	3	N	20					90
							22	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	147	1	1518	3	N	20					110
							22	9									
04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	139	1	1513	3	N	15					125
							17	9									
05	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	149	1	1494	3	N	15					140
							17	9									
06	1680	X	1661	-0-	-19	-0-	142	1	1519	3	N	-0-	92	1			48
*07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	149	1	1607	3	N	5					53
							6	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2501	-0-	-602	-0-	2500	3	1	9	N	1					35
03	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	3			N	-0-					35
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2754	3	3	9	N	3					38
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					38
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2687	3	4	9	N	4					42
07	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2434	3	17	9	N	15					57

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	783	-0-	-145	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
03	930	X	786	-0-	-144	-0-	70	1	716	3	N	-0-					9
04	930	X	709	-0-	-221	-0-	60	1	649	3	N	-0-					9
05	961	X	746	-0-	-215	-0-	68	1	678	3	N	-0-					9
06	810	X	776	-0-	-34	-0-	66	1	710	3	N	-0-					9
07	837	X	771	-0-	-66	-0-	65	1	706	3	N	-0-					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1131	X	763	-0-	-368	-0-	741	2	22	9	N	20	12	0			120
03	1023	X	376	-0-	-647	-0-	376	2			N	-0-					120
04	840	X	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					120
05	868	X	529	-0-	-339	-0-	529	2			N	-0-					120
06	840	X	170	-0-	-670	-0-	170	2			N	-0-					120
07	806	X	346	-0-	-460	-0-	346	2			N	-0-					120

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

02	2987	X	2517	-0-	-470	-0-	213	1	2304	2	N	-0-					140
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	223	1	2759	2	N	-0-					140
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	198	1	2720	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	224	1	2576	2	N	-0-					140
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	211	1	2431	2	N	-0-					140
07	3007	X	2347	-0-	-660	-0-	173	1	2174	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

02	1218	X	584	-0-	-634	-0-	50	1	534	2	N	-0-					23
03	1302	X	815	-0-	-487	-0-	61	1	754	2	N	-0-					23
04	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	89	1	1154	2	N	-0-					23
05	1147	X	771	-0-	-376	-0-	63	1	708	2	N	-0-					23
06	780	X	548	-0-	-232	-0-	45	1	503	2	N	-0-					23
07	1271	X	435	-0-	-836	-0-	33	1	402	2	N	-0-					23

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 #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9860	X	242	-0-	-9618	-0-	18	1	224	2	N	-0-					170
03	10540	X	8140	-0-	-2400	-0-	582	1	7543	2	N	14	14	8			170
							15	9									
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	523	1	7195	2	N	2	2	8			170
							2	9									
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	603	1	7444	2	N	-0-					170
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	541	1	8184	2	N	-0-					170
*07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	293	1	6306	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

02	406	X	31	-0-	-375	-0-	5	1	26	2	N	-0-					22
03	775	X	224	-0-	-551	-0-	24	1	200	2	N	-0-					22
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	86	1	600	2	N	-0-					22
05	775	X	392	-0-	-383	-0-	91	1	301	2	N	-0-					22
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
07	713	X	416	-0-	-297	-0-	14	1	402	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

02	27463	X	20008	-0-	-7455	-0-	19977	2	31	9	N	28					167
03	25854	X	21466	-0-	-4388	-0-	21386	2	80	9	N	73					240
04	20400	X	15188	-0-	-5212	-0-	15169	2	19	9	N	17	181	1			76
05	21080	X	16526	-0-	-4554	-0-	16495	2	31	9	N	28					104
06	20400	X	19848	-0-	-552	-0-	19790	2	58	9	N	53					157
*07	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	1175	1	25175	2	N	23					180
							25	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	254	-0-	-123	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
02	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2232	#	1689	-0-	-543	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	1681	-0-	-479	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	2232	#	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*06	1740	#	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1430	-0-	-306	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					7
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					7
04	T. A.	670	-0-	670	670	108	1	562	2	Y	-0-					7
05	T. A.	650	-0-	650	1320	96	1	554	2	Y	-0-					7
06	T. A.	797	-0-	797	2117	122	1	675	2	Y	-0-					7
*07	2833 X	716	-0-	-2117	-0-	105	1	611	2	Y	-0-					7

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	263	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	267	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	310	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	201	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	246	1	887	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	156	1	1346	2	Y	-0-					55
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	275	1	1349	2	Y	-0-					55
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	296	1	1543	2	Y	-0-					55
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	290	1	1667	2	Y	-0-					55
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	263	1	1450	2	Y	-0-					55
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	267	1	1550	2	Y	-0-					55

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2117	X	2011	-0-	-106	-0-	154	1	1815	2	Y	38					126
							42	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	173	1	1965	2	Y	31	131	1			26
							34	9									
04	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	150	1	1498	2	Y	61					87
							67	9									
05	2139	N	1198	-0-	-941	-0-	108	1	1070	2	Y	18					105
							20	9									
06	2100	N	672	-0-	-1428	-0-	69	1	590	2	Y	12					117
							13	9									
07	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	116	1	1390	2	Y	22					139
							24	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
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

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

02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	N	-0-			61
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	172	1	1432	2	N	-0-			61
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	131	1	1291	2	N	-0-			61
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1415	2	N	-0-			61
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	146	1	943	2	N	-0-			61
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	156	1	1232	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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60 51	1 9	522	2	Y	46					211
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	142 53	1 9	698	2	Y	48					259
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	139 33	1 9	723	2	Y	30	173	1			116
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	83 56	1 9	478	2	Y	51					167
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	93 54	1 9	511	2	Y	49					216
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	97 50	1 9	560	2	Y	45					261

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	39	1	367	2	Y	-0-					38
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	55	1	461	2	Y	-0-					38
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	45	1	446	2	Y	-0-					38
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					38
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					38
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	51	1	403	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
02	5481	#	5437	-0-	-44	-0-	426	1	5003	2	Y	7					10
							8	9									
03	5859	#	5547	-0-	-312	-0-	447	1	5093	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	4954		4954	-0-	-0-	-0-	450	1	4491	2	Y	12					15
							13	9									
05	5593		5593	-0-	-0-	-0-	512	1	5075	2	Y	5					20
							6	9									
06	5101		5101	-0-	-0-	-0-	531	1	4562	2	Y	7					27
							8	9									
*07	6299		6299	-0-	-0-	-0-	484	1	5808	2	Y	6					33
							7	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	#	1501	-0-	-65 B	-31099	144	1	1357	2	N	-0-					275
03	1674	#	1723	-0-	49 B	-31050	185	1	1538	2	N	-0-					275
04	1590	#	1529	-0-	-61 B	-31111	140	1	1389	2	N	-0-					275
05	1643	#	1705	-0-	62 B	-31049	166	1	1539	2	N	-0-					275
06	1680	#	1154	-0-	-526 B	-31575	155	1	999	2	N	-0-					275
07	1736	#	1348	-0-	-388 B	-31963	151	1	1197	2	N	-0-					275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	622	-0-	-219 B	-0-	60	1	562	2	N	-0-					110
03	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	84	1	701	2	N	-0-					110
04	690	N	568	-0-	-122 B	-0-	52	1	516	2	N	-0-					110
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	82	1	756	2	N	-0-					110
06	750	N	605	-0-	-145 B	-0-	81	1	524	2	N	-0-					110
*07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	82	1	647	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	664	-0-	-293	-0-	64	1	600	2	N	-0-					136
03	1023	X	792	-0-	-231	-0-	85	1	707	2	N	-0-					136
04	930	X	608	-0-	-322	-0-	52	1	556	2	N	-0-					136
05	961	X	700	-0-	-261	-0-	68	1	632	2	N	-0-					136
06	780	X	409	-0-	-371	-0-	55	1	354	2	N	-0-					136
07	806	X	576	-0-	-230	-0-	65	1	511	2	N	-0-					136

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	#	1404	-0-	-220	-0-	134	1	1270	2	N	-0-					43
03	1736	#	355	-0-	-1381	-0-	38	1	317	2	N	-0-					43
04	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	176	1	1736	2	N	-0-					43
05	1488	#	1028	-0-	-460	-0-	100	1	928	2	N	-0-					43
06	1440	#	822	-0-	-618	-0-	110	1	712	2	N	-0-					43
07	1984	#	1035	-0-	-949	-0-	116	1	919	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988		4988	-0-	-0-	-0-	588	1	4353	2	N	43	183	1			60
							47	9									
03	5672		5672	-0-	-0-	-0-	1019	1	4546	2	N	97					157
							107	9									
04	5271		5271	-0-	-0-	-0-	907	1	4311	2	N	48	171	1			34
							53	9									
05	5997		5997	-0-	-0-	-0-	952	1	4984	2	N	55					89
							61	9									
06	5903		5903	-0-	-0-	-0-	970	1	4889	2	N	40					129
							44	9									
*07	6862		6862	-0-	-0-	-0-	1083	1	5729	2	N	45					174
							50	9									

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5481	X	4568	-0-	-913	-0-	4505	2	63	9	N	57					74
03	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	4831	2	68	9	N	62					136
04	5670	X	4876	-0-	-794	-0-	4835	2	41	9	N	37	163	1			10
05	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	5468	2	70	9	N	64	2	8			72
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53					125
07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4916	2	48	9	N	44					169

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2853	-0-	-105	-0-	2841	2	12	9	N	11					37
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3440	2	1	9	N	1					38
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	N	21					59
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2	13	9	N	12					71
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2170	2	14	9	N	13					84
*07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3296	2	11	9	N	10					94

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	222	2	Y	18	19	0	1	1	1
							20	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	16	11	0	1	1	5
							18	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	7	9	0	1	1	2
							8	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	8	4	0	5	1	1
							9	9									
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	6	1	0	4	1	2
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	725	N	658	-0-	-67	-0-	95	1	506	2	N	52	41	0	6	1	48
							57	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	683	2	N	47	45	0	3	1	47
							52	9									
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	45	1	561	2	N	28	24	0	4	1	47
							31	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	24	51	0	3	1	17
							26	9									
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	62	1	602	2	N	23	4	0	17	1	19
							25	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	68	1	602	2	N	22	4	0	15	1	22
							24	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

02	841	N	717	-0-	-124	-0-	114	1	603	2	Y	-0-					1
03	3100	N	12602	-0-	9502	9502	1430	1	10807	2	Y	332	218	0	15	1	100
							365	9									
04	3000	N	23450	-0-	20450	29952	1629	1	20107	2	Y	1558	1290	0	227	1	141
							1714	9									
05	3100	N	10482	-0-	7382	37334	297	1	8941	2	Y	1131	902	0	166	1	204
							1244	9									
06	44190	X	6856	-0-	-37334	-0-	538	1	5254	2	Y	967	297	0	632	1	242
							1064	9									
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	455	1	4033	2	Y	829	29	0	785	1	257
							912	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	164	-0-	-213	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

02	1943	N	1698	-0-	-245	-0-	72	1	1593	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	74	1	1622	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	56	1	1230	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	79	1	1658	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	63	1	1327	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	54	1	1206	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4456	2	Y	72	70	0			3
							1	4	79	9							
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	207	1	4548	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	188	1	4095	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
05	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	188	1	3952	2	Y	61	61	0			2
							3	4	67	9							
06	4890	X	4233	-0-	-657	-0-	190	1	3979	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
07	5053	X	3586	-0-	-1467	-0-	153	1	3378	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	108	1	2260	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	105	1	2194	2	Y	-0-					-0-
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	103	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	123	1	2710	2	Y	242	239	0			11
							1	4	266	9							
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	144	1	3170	2	Y	282	283	0			10
							310	9									
04	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	127	1	2772	2	Y	247	248	0			9
							272	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	198	1	4155	2	Y	355	352	0			12
							3	4	391	9							
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	166	1	3464	2	Y	279	281	0			10
							307	9									
*07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	175	1	3867	2	Y	313	310	0			13
							1	4	344	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4080	-0-	980	980	186	1	3891	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1449	N	469	-0-	-980	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	192	1	4227	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	132	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	153	1	3201	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	223	1	4669	2	Y	-0-					-0-
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	203	1	4499	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	369	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	479	1	10538	2	Y	-0-					-0-
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	429	1	9362	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	399	1	8362	2	Y	126	122	0			4
							6	4	139	9							
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	355	1	7435	2	Y	114	114	0			4
							125	9									
*07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	382	1	8460	2	Y	130	129	0			5
							3	4	143	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	5403	-0-	-1064	-0-	234	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	6913	X	5198	-0-	-1715	-0-	226	1	4972	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5450	-0-	-220	-0-	239	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	279	1	5850	2	Y	61	59	0			2
							4	4	67	9							
06	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	242	1	5067	2	Y	129	126	0			5
							142	9									
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	254	1	5620	2	Y	144	143	0			6
							2	4	158	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	36	1	761	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6123	-0-	-1185	-0-	264	1	5828	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
03	7471	X	6299	-0-	-1172	-0-	272	1	5996	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	6960	X	6111	-0-	-849	-0-	266	1	5814	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	7099	X	6191	-0-	-908	-0-	281	1	5891	2	Y	14	15	0			-0-
							4	4	15	9							
06	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	270	1	5655	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	264	1	5842	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	328	-0-	-78	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	294	-0-	-264	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3074	X	2769	-0-	-305	-0-	116	1	2556	2	Y	87	84	0			4
							1	4	96	9							
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	162	1	3558	2	Y	120	120	0			4
							132	9									
04	3180	X	2649	-0-	-531	-0-	112	1	2446	2	Y	83	84	0			3
							91	9									
05	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	124	1	2608	2	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
06	3180	X	1970	-0-	-1210	-0-	87	1	1822	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
07	3286	X	1977	-0-	-1309	-0-	83	1	1831	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	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
02	3538	X	2685	-0-	-853	-0-	115	1	2551	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
03	3193	X	2272	-0-	-921	-0-	98	1	2161	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	116	1	2526	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	120	1	2523	2	Y	13	14	0			-0-
							2	4	14	9							
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	112	1	2339	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	99	1	2200	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	124	-0-	-31	-0-	5	1	116	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	926	-0-	-814	-0-	40	1	876	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	34	1	711	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	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
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1869	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	2094	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	105	1	2205	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	Y	-0-					-0-

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
02	5684	X	5157	-0-	-527	-0-	222	1	4903	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	219	1	4814	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	5730	X	4954	-0-	-776	-0-	216	1	4706	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	5828	X	4015	-0-	-1813	-0-	181	1	3790	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
06	5340	X	3821	-0-	-1519	-0-	172	1	3596	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
07	5518	X	3026	-0-	-2492	-0-	129	1	2854	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	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
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	112	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	122	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	76	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

02	4408	X	3736	-0-	-672	-0-	159	1	3506	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
03	4278	X	3081	-0-	-1197	-0-	131	1	2892	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
04	4410	X	3014	-0-	-1396	-0-	130	1	2827	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	83	82	0			3
							3	4	91	9							
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	215	1	4506	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	183	1	4051	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	128	-0-	-523	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	359	-0-	-271	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	413	1	9136	2	Y	606	597	0			27
							3	4	667	9							
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	418	1	9196	2	Y	610	616	0			21
							671	9									
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	368	1	8039	2	Y	533	536	0			18
							1	4	586	9							
05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	385	1	8072	2	Y	265	275	0			8
							6	4	292	9							
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	397	1	8299	2	Y	104	108	0			4
							114	9									
*07	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	384	1	8507	2	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

02	116	N	13	-0-	-103	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	107	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	96	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1906	-0-	-47	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2400	X	2092	-0-	-308	-0-	95	1	1997	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1987	-0-	-493	-0-	86	1	1900	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6148	X	5924	-0-	-224	-0-	255	1	5643	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
03	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	273	1	6011	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	258	1	5634	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
05	6572	X	6263	-0-	-309	-0-	283	1	5942	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
06	6120	X	6119	-0-	-1	-0-	277	1	5800	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	273	1	6033	2	Y	40	39	0			2
							2	4	44	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1015	X	733	-0-	-282	-0-	31	1	693	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1085	X	574	-0-	-511	-0-	25	1	541	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1050	X	813	-0-	-237	-0-	35	1	768	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	43	1	898	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

02	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

02	3393	X	3361	-0-	-32	-0-	145	1	3215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	145	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	153	1	3332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3689	X	2259	-0-	-1430	-0-	103	1	2154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3570	X	2881	-0-	-689	-0-	131	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	136	1	3018	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

02	5162	X	2654	-0-	-2508	-0-	114	1	2519	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
03	5518	X	3	-0-	-5515	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2852	X	8	-0-	-2844	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
03	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	409	1	8993	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	350	1	7650	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	372	1	7808	2	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	385	1	8051	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	371	1	8209	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

02	10440	X	6236	-0-	-4204	-0-	269	1	5950	2	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	552	1	12160	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	11040	X	6804	-0-	-4236	-0-	297	1	6489	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
05	11408	X	8366	-0-	-3042	-0-	378	1	7926	2	Y	51	50	0			2
							6	4	56	9							
06	11070	X	9564	-0-	-1506	-0-	431	1	9026	2	Y	97	95	0			4
							107	9									
*07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	574	1	12705	2	Y	137	135	0			6
							4	4	151	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
*06	29	X	29	-0-	-0-	36	10	2	19	9	Y	17	16	0			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	96	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	94	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

02	2929	X	1882	-0-	-1047	-0-	81	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	117	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	106	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	105	1	2199	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2910	X	773	-0-	-2137	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	147	1	3246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

02	232	N	55	-0-	-177	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	411	1	9090	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
03	11036	X	9797	-0-	-1239	-0-	425	1	9348	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	10680	X	9736	-0-	-944	-0-	425	1	9286	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
05	11036	X	9457	-0-	-1579	-0-	424	1	8891	2	Y	124	121	0			4
							6	4	136	9							
06	10440	X	10023	-0-	-417	-0-	451	1	9429	2	Y	130	129	0			5
							143	9									
*07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	441	1	9768	2	Y	134	134	0			5
							3	4	147	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. (I) GAS 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	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5697	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	250	1	5511	2	Y	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	290	1	6336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3777	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
06	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	103	1	2155	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	2573	X	2092	-0-	-481	-0-	90	1	1984	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	553	-0-	-47	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	604	-0-	-26	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	637	-0-	-14	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	139	1	3076	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	169	1	3723	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	158	1	3439	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	145	1	3030	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
06	3600	X	2462	-0-	-1138	-0-	110	1	2305	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
07	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	110	1	2427	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	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. (I) GAS 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	986	X	203	-0-	-783	-0-	8	1	178	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1672	2	Y	139	135	0			5
							153	9									
04	3000	N	3069	-0-	69	69	124	1	2699	2	Y	224	221	0			8
							246	9									
05	3100	N	3048	-0-	-52	17	128	1	2683	2	Y	214	215	0			7
							2	4	235	9							
06	2437	N	2420	-0-	-17	-0-	102	1	2141	2	Y	161	162	0			6
							177	9									
*07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	Y	126	127	0			5
							1	4	139	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	347	1	7666	2	Y	252	248	0			11
							2	4	277	9							
03	9951	X	8602	-0-	-1349	-0-	361	1	7954	2	Y	261	263	0			9
							287	9									
04	9630	X	7997	-0-	-1633	-0-	339	1	7391	2	Y	242	243	0			8
							1	4	266	9							
05	9951	X	8271	-0-	-1680	-0-	372	1	7799	2	Y	86	91	0			3
							5	4	95	9							
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	403	1	8433	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
*07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	390	1	8624	2	Y	78	78	0			3
							3	4	86	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	430	1	2284	2	N	38	39	0	3	1	4
							42	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	269	1	2031	2	N	32	23	0	1	1	12
							35	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	142	1	1751	2	N	14	19	0	2	1	5
							15	9									
05	2728	N	1954	-0-	-774	-0-	62	1	1867	2	N	23	20	0	2	1	6
							25	9									
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	198	1	1939	2	N	42	19	0	25	1	4
							46	9									
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	249	1	2204	2	N	33	15	0	7	1	15
							36	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. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	N	36	31	0	4	1	55
							40	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	34	33	0	2	1	54
							37	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	5	43	0	1	1	15
							6	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	N	1	2	0			14
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	N	15	4	0	5	1	20
							17	9									
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	N	7	2	0			25
							8	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1479	N	1451	-0-	-28	-0-	63 1	1 4	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	62	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	63 1	1 4	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	48	1	1072	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	207 1	1 4	4567	2	Y	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	358	1	7877	2	Y	-0-					-0-
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	353 1	1 4	7706	2	Y	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	448 7	1 4	9399	2	Y	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	345	1	7212	2	Y	-0-					-0-
*07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	385 3	1 4	8517	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5257	X	3260	-0-	-1997	-0-	503 85	1 9	2672	2	Y	77	74	0	6	1	8
03	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	360 70	1 9	2723	2	Y	64	45	0	3	1	24
04	3840	X	2305	-0-	-1535	-0-	170 33	1 9	2102	2	Y	30	38	0	4	1	12
05	3968	X	1589	-0-	-2379	-0-	50 32	1 9	1507	2	Y	29	28	0	3	1	10
06	3840	X	727	-0-	-3113	-0-	65 31	1 9	631	2	Y	28	15	0	18	1	5
*07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	436 66	1 9	3870	2	Y	60	23	0	15	1	27

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
02	2610	X	2015	-0-	-595	-0-	84 1	1 4	1851 79	2 9	Y	72	71	0			3
03	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	89 84	1 9	1956	2	Y	76	76	0			3
04	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	82 76	1 9	1791	2	Y	69	70	0			2
05	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	80 1	1 4	1673 69	2 9	Y	63	63	0			2
06	2190	X	1688	-0-	-502	-0-	74 61	1 9	1553	2	Y	55	55	0			2
07	2139	X	1681	-0-	-458	-0-	70 1	1 4	1551 59	2 9	Y	54	54	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	12	1	269	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	281	1	6208	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	299	1	6593	2	Y	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	270	1	5669	2	Y	52	50	0			2
							4	4	57	9							
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	265	1	5549	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	188	1	4156	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

02	2175	N	2132	-0-	-43	-0-	92	1	2039	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	128	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	238	1	5192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	297	1	6235	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	248	1	5192	2	Y	-0-					-0-
*07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	216	1	4786	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	142	1	3134	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	143	1	3142	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	138	1	3021	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	145	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3510	X	2571	-0-	-939	-0-	117	1	2454	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	373	-0-	-3130	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-

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
02	2030	X	1207	-0-	-823	-0-	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1431	-0-	-739	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1090	-0-	-1010	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	534	-0-	-768	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2195	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							

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
02	2900	N	7124	-0-	4224	4224	308	1	6814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3100	N	2099	-0-	-1001	3223	91	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2831	-0-	-169	3054	124	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	4231	X	1177	-0-	-3054	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	93	1	492	2	N	-0-					39
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	-0-					39
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	16					55
							18	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	972	2	N	7	6	0			56
							8	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	767	2	N	14	6	0	8	1	56
							15	9									
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	N	16	5	0			67
							18	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
02	1392	X	1244	-0-	-148	-0-	191	1	1011	2	Y	38	38	0	3	1	3
							42	9									
03	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	124	1	939	2	Y	32	23	0	1	1	11
							35	9									
04	1440	X	704	-0-	-736	-0-	51	1	636	2	Y	15	19	0	2	1	5
							17	9									
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	32	1	965	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	9									
06	1050	N	52	-0-	-998	-0-	4	1	39	2	Y	8	5	0	6	1	2
							9	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	7	7	1			2

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
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	1109	1	5885	2	Y	465	430	0	35	1	34
							512	9									
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	746	1	5635	2	Y	382	270	0	17	1	129
							420	9									
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	484	1	5971	2	Y	174	226	0	25	1	52
							191	9									
05	7936	X	6706	-0-	-1230	-0-	210	1	6319	2	Y	161	136	0	19	1	58
							177	9									
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	713	1	6969	2	Y	221	111	0	133	1	35
							243	9									
07	7936	X	7293	-0-	-643	-0-	721	1	6395	2	Y	161	44	0	88	1	64
							177	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4519	-0-	-614	-0-	181	1	4000	2	Y	306	302	0			13
							1	4	337	9							
03	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	192	1	4220	2	Y	324	326	0			11
							356	9									
04	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	186	1	4064	2	Y	312	312	0			11
							1	4	343	9							
05	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	196	1	4112	2	Y	302	303	0			10
							3	4	332	9							
06	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	188	1	3930	2	Y	272	272	0			10
							299	9									
07	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	178	1	3944	2	Y	274	273	0			11
							1	4	301	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1850	-0-	-412	-0-	77	1	1705	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	85	1	1869	2	Y	66	67	0			2
							73	9									
04	2340	X	1856	-0-	-484	-0-	78	1	1711	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
05	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	90	1	1880	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
06	1980	X	1552	-0-	-428	-0-	68	1	1433	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
07	2015	X	1899	-0-	-116	-0-	79	1	1757	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	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
02	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	121	1	2678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	2	Y	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	109	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2387	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
*07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	99	1	2202	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	105	1	2320	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
04	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	89	1	1942	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	2480	X	2166	-0-	-314	-0-	96	1	2023	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
06	2400	X	1391	-0-	-1009	-0-	62	1	1300	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	82	1	1820	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	6957	-0-	4057	8888	301	1	6654	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3100	N	6178	-0-	3078	11966	268	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	17629	X	5663	-0-	-11966	-0-	248	1	5414	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	263	1	5525	2	Y	242	234	0			8
							4	4	266	9							
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	245	1	5117	2	Y	241	240	0			9
							265	9									
*07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	225	1	4986	2	Y	235	235	0			9
							2	4	259	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3509	X	1359	-0-		-2150	-0-	58	1	1278	2	Y	21	20	0			1
								23	9									
03	3720	X	1170	-0-		-2550	-0-	50	1	1100	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
04	1320	X	1120	-0-		-200	-0-	48	1	1053	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
05	1457	X	1035	-0-		-422	-0-	46	1	973	2	Y	14	15	0			-0-
								1	4	15	9							
06	1410	X	860	-0-		-550	-0-	39	1	808	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
07	1457	X	185	-0-		-1272	-0-	8	1	174	2	Y	3	3	0			-0-
								3	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. GAS	(I) 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	9192	X	9192	-0-		-0-	-0-	378	1	8350	2	Y	420	414	0			18
								2	4	462	9							
03	8184	X	3756	-0-		-4428	-0-	155	1	3411	2	Y	173	185	0			6
								190	9									
04	7920	X	5918	-0-		-2002	-0-	246	1	5374	2	Y	270	267	0			9
								1	4	297	9							
05	8184	X	7853	-0-		-331	-0-	344	1	7210	2	Y	267	267	0			9
								5	4	294	9							
06	9223	X	9223	-0-		-0-	-0-	406	1	8497	2	Y	291	289	0			11
								320	9									
*07	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	391	1	8646	2	Y	296	295	0			12
								3	4	326	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. GAS	(I) 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	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	313	1	6931	2	Y	57	56	0			3
								2	4	63	9							
03	7095	X	7095	-0-		-0-	-0-	306	1	6728	2	Y	55	56	0			2
								61	9									
04	6682	X	6682	-0-		-0-	-0-	290	1	6334	2	Y	52	52	0			2
								1	4	57	9							
05	6723	X	6723	-0-		-0-	-0-	303	1	6349	2	Y	61	61	0			2
								4	4	67	9							
06	7192	X	7192	-0-		-0-	-0-	324	1	6790	2	Y	71	70	0			3
								78	9									
*07	5338	X	5338	-0-		-0-	-0-	228	1	5051	2	Y	52	53	0			2
								2	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2494	X	428	-0-		-2066	-0-	18	1	403	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	2666	X	559	-0-		-2107	-0-	24	1	527	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
04	2580	X	378	-0-		-2202	-0-	16	1	356	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	806	X	302	-0-		-504	-0-	14	1	284	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	780	X	663	-0-		-117	-0-	30	1	624	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*07	718	X	718	-0-		-0-	-0-	31	1	677	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9396	X	8972	-0-	-424	-0-	388	1	8581	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	9610	X	8862	-0-	-748	-0-	385	1	8477	2	Y	-0-					-0-
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	456	1	9945	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	419	1	8785	2	Y	28	27	0			1
							6	4	31	9							
06	10200	X	9285	-0-	-915	-0-	422	1	8830	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	466	1	10315	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	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
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	307	1	6799	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	335	1	7372	2	Y	-0-					-0-
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	365	1	7965	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	470	1	9852	2	Y	149	144	0			5
							7	4	164	9							
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	399	1	8340	2	Y	249	245	0			9
							274	9									
*07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	356	1	7889	2	Y	236	236	0			9
							3	4	260	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2448	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	368	1	8109	2	Y	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	350	1	7644	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1333	X	914	-0-	-419	-0-	42	1	871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1290	X	65	-0-	-1225	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	161	-0-	-1172	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

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
02	3538	X	3505	-0-	-33	-0-	152	1	3352	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	157	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	149	1	3253	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	162	1	3390	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	154	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2759	-0-	-992	-0-	119	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	986	N	792	-0-	-194	-0-	32	1	716	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

02	7221	X	4090	-0-	-3131	-0-	175	1	3860	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
03	7719	X	6361	-0-	-1358	-0-	273	1	6003	2	Y	77	76	0			3
							85	9									
04	6780	X	5435	-0-	-1345	-0-	235	1	5127	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
05	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	269	1	5646	2	Y	69	69	0			2
							4	4	76	9							
06	6150	X	5533	-0-	-617	-0-	249	1	5218	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
07	6355	X	4641	-0-	-1714	-0-	198	1	4386	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

02	13978	X	13618	-0-	-360	-0-	588	1	13008	2	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
03	14942	X	14121	-0-	-821	-0-	613	1	13490	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	14460	X	13379	-0-	-1081	-0-	585	1	12775	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
05	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	739	1	15487	2	Y	152	148	0			5
							11	4	167	9							
06	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	720	1	15073	2	Y	191	189	0			7
							210	9									
*07	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	728	1	16109	2	Y	205	204	0			8
							5	4	226	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1292	-0-	-680	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1116	-0-	-992	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	99	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	85	1	1883	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	1023	-0-	-50	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1099	-0-	-234	-0-	48	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1139	-0-	-151	-0-	50	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1170	X	1004	-0-	-166	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-

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
02	6931	X	6000	-0-	-931	-0-	247	1	5451	2	Y	273	270	0			12
							2	4	300	9							
03	8153	X	3475	-0-	-4678	-0-	143	1	3158	2	Y	158	165	0			5
							174	9									
04	7890	X	1787	-0-	-6103	-0-	74	1	1623	2	Y	82	84	0			3
							90	9									
05	8153	X	5166	-0-	-2987	-0-	225	1	4710	2	Y	207	203	0			7
							3	4	228	9							
06	7200	X	4852	-0-	-2348	-0-	212	1	4440	2	Y	182	182	0			7
							200	9									
07	6417	X	5695	-0-	-722	-0-	236	1	5222	2	Y	214	212	0			9
							2	4	235	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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	330	1	7300	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	331	1	7278	2	Y	-0-					-0-
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	465	1	10154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	454	1	9517	2	Y	59	57	0			2
							7	4	65	9							
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	386	1	8078	2	Y	70	69	0			3
							77	9									
*07	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	388	1	8592	2	Y	74	74	0			3
							3	4	81	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
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	390	1	8628	2	Y	355	348	0			16
							3	4	391	9							
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	389	1	8565	2	Y	351	355	0			12
							386	9									
04	8490	X	8093	-0-	-397	-0-	340	1	7416	2	Y	305	306	0			11
							1	4	336	9							
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	400	1	8392	2	Y	378	376	0			13
							6	4	416	9							
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	387	1	8094	2	Y	346	346	0			13
							381	9									
07	9052	X	5154	-0-	-3898	-0-	213	1	4717	2	Y	202	207	0			8
							2	4	222	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
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3100	N	3135	-0-	35	35	136	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2996	-0-	-4	31	131	1	2865	2	Y	-0-					-0-
05	3087	N	3056	-0-	-31	-0-	139	1	2915	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	84	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	285	1	6304	2	Y	835	821	0			37
							2	4	919	9							
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	321	1	7076	2	Y	937	941	0			33
							1031	9									
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	281	1	6141	2	Y	812	817	0			28
							1	4	893	9							
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	280	1	5866	2	Y	575	584	0			19
							4	4	633	9							
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	248	1	5186	2	Y	330	337	0			12
							363	9									
07	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	212	1	4695	2	Y	299	299	0			12
							2	4	329	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
02	2378	N	1732	-0-	-646	-0-	73	1	1609	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
03	2418	N	1330	-0-	-1088	-0-	56	1	1235	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	49	1	1074	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	63	1	1330	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2444	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
*07	3100	N	3152	-0-	52	52	133	1	2935	2	Y	75	74	0			3
							1	4	83	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

02	17284	X	17088	-0-	-196	-0-	731	1	16154	2	Y	180	177	0			8
							5	4	198	9							
03	18476	X	17739	-0-	-737	-0-	762	1	16771	2	Y	187	189	0			6
							206	9									
04	17880	X	17111	-0-	-769	-0-	741	1	16167	2	Y	182	182	0			6
							3	4	200	9							
05	18476	X	16566	-0-	-1910	-0-	745	1	15631	2	Y	163	164	0			5
							11	4	179	9							
06	17670	X	15668	-0-	-2002	-0-	707	1	14801	2	Y	145	145	0			5
							160	9									
07	18259	X	16258	-0-	-2001	-0-	695	1	15391	2	Y	152	151	0			6
							5	4	167	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5829	X	4817	-0-	-1012	-0-	208 1	1 4	4594 14	2 9	Y	13	12	0			1
03	6231	X	3041	-0-	-3190	-0-	132 8	1 9	2901	2	Y	7	8	0			-0-
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	211 1	1 4	4610 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
05	6231	X	4128	-0-	-2103	-0-	188 3	1 4	3934 3	2 9	Y	3	3	0			-0-
06	5460	X	2955	-0-	-2505	-0-	135	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	200 1	1 4	4416	2	Y	-0-					-0-

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
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	84 1	1 4	1868	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	81	1	1783	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	66 1	1 4	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1478	-0-	-322	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	56	1	1237	2	Y	-0-					-0-

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
02	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	51	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	-0-					-0-

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
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4007	-0-	4007	4007	164	1	3449	2	Y	356	344	0			12
							2	4	392	9							
06	T. A.		7340	-0-	7340	11347	325	1	6793	2	Y	202	207	0			7
							222	9									
07	T. A.		6395	-0-	6395	17742	268	1	5930	2	Y	177	177	0			7
							2	4	195	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	119	1	2641	2	Y	389	384	0			17
							1	4	428	9							
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	Y	428	430	0			15
							471	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	131	1	2862	2	Y	422	422	0			15
							464	9									
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	150	1	3140	2	Y	445	445	0			15
							2	4	490	9							
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	139	1	2913	2	Y	388	389	0			14
							427	9									
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	Y	398	396	0			16
							1	4	438	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7440	-0-	-245	-0-	315	1	6962	2	Y	146	144	0			6
							2	4	161	9							
03	8029	X	7853	-0-	-176	-0-	334	1	7348	2	Y	155	156	0			5
							171	9									
04	7650	X	7445	-0-	-205	-0-	319	1	6963	2	Y	147	147	0			5
							1	4	162	9							
05	7967	X	7282	-0-	-685	-0-	324	1	6786	2	Y	152	152	0			5
							5	4	167	9							
06	7710	X	6746	-0-	-964	-0-	301	1	6302	2	Y	130	130	0			5
							143	9									
07	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	298	1	6594	2	Y	135	135	0			5
							2	4	149	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2291	-0-	-116	-0-	99	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	103	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	108	1	2255	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2430	X	1515	-0-	-915	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	256	1	5671	2	Y	181	178	0			8
							2	4	199	9							
03	6293	X	6174	-0-	-119	-0-	260	1	5714	2	Y	182	184	0			6
							200	9									
04	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	237	1	5182	2	Y	166	166	0			6
							1	4	183	9							
05	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	272	1	5694	2	Y	68	72	0			2
							4	4	75	9							
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	320	1	6689	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
*07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	303	1	6705	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
*07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	653	1	3468	2	Y	116	119	0	9	1	9
							128	9									
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	548	1	4142	2	Y	96	68	0	4	1	33
							106	9									
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	2	Y	43	56	0	6	1	14
							47	9									
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	Y	52	45	0	5	1	16
							57	9									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	344	1	3366	2	Y	84	39	0	50	1	11
							92	9									
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	332	1	2943	2	Y	56	21	0	22	1	24
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	536	1	11842	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	579	1	12736	2	Y	-0-					-0-
04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	621	1	13561	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	633	1	13265	2	Y	184	178	0			6
							9	4	202	9							
06	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	579	1	12126	2	Y	241	238	0			9
							265	9									
*07	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	534	1	11822	2	Y	235	235	0			9
							4	4	259	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	216	1	4766	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	236	1	5200	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	222	1	4849	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	240	1	5042	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	219	1	4576	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	209	1	4631	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	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
02	14529	X	12298	-0-	-2231	-0-	511	1	11294	2	Y	445	440	0			19
							3	4	490	9							
03	15531	X	10970	-0-	-4561	-0-	458	1	10074	2	Y	398	403	0			14
							438	9									
04	15030	X	10801	-0-	-4229	-0-	454	1	9915	2	Y	391	391	0			14
							2	4	430	9							
05	15128	X	8731	-0-	-6397	-0-	387	1	8117	2	Y	201	209	0			6
							6	4	221	9							
06	13800	X	2385	-0-	-11415	-0-	106	1	2227	2	Y	47	52	0			1
							52	9									
07	13144	X	6937	-0-	-6207	-0-	293	1	6491	2	Y	137	132	0			6
							2	4	151	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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	4089	X	3555	-0-	-534	-0-	147	1	3241	2	Y	151	149	0			7
							1	4	166	9							
03	4216	X	3744	-0-	-472	-0-	155	1	3414	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
04	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	150	1	3269	2	Y	151	152	0			5
							1	4	166	9							
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	158	1	3316	2	Y	149	149	0			5
							2	4	164	9							
06	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	154	1	3214	2	Y	135	135	0			5
							149	9									
07	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	148	1	3277	2	Y	139	138	0			6
							1	4	153	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3836	-0-	-21	-0-	163	1	3595	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
03	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	171	1	3761	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
04	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	171	1	3735	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
05	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	181	1	3791	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							
06	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	171	1	3585	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
07	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	161	1	3570	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	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
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	382	1	8334	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	381	1	7995	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	3000	N	8503	-0-	5503	5503	388	1	8115	2	Y	-0-					-0-
*07	10856	X	5353	-0-	-5503	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	8439	X	8202	-0-	-237	-0-	354	1	7820	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
03	9889	X	8095	-0-	-1794	-0-	351	1	7718	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	9570	X	8538	-0-	-1032	-0-	373	1	8136	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
05	9889	X	9112	-0-	-777	-0-	411	1	8620	2	Y	68	67	0			2
							6	4	75	9							
06	8490	X	7678	-0-	-812	-0-	347	1	7264	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
*07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	413	1	9138	2	Y	77	76	0			3
							3	4	85	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	228	1	5032	2	Y	245	238	0			11
							1	4	270	9							
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	224	1	4938	2	Y	241	244	0			8
							265	9									
04	5400	X	4284	-0-	-1116	-0-	178	1	3895	2	Y	191	192	0			7
							1	4	210	9							
05	5921	X	4963	-0-	-958	-0-	215	1	4513	2	Y	211	211	0			7
							3	4	232	9							
06	5730	X	4733	-0-	-997	-0-	206	1	4317	2	Y	191	191	0			7
							210	9									
07	5921	X	4818	-0-	-1103	-0-	199	1	4403	2	Y	195	194	0			8
							1	4	215	9							

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
02	3016	X	2904	-0-	-112	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4278	X	874	-0-	-3404	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	632	-0-	-3508	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	126	1	2643	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3750	X	1889	-0-	-1861	-0-	86	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	126	1	2797	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1554	2	Y	78	77	0			3
							86	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	2	Y	62	63	0			2
							68	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1320	N	977	-0-	-343	-0-	43	1	890	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
07	1364	N	304	-0-	-1060	-0-	13	1	277	2	Y	13	14	0			-0-
							14	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
02	10962	X	10550	-0-	-412	-0-	441	1	9752	2	Y	322	318	0			14
							3	4	354	9							
03	11718	X	10825	-0-	-893	-0-	455	1	10006	2	Y	331	334	0			11
							364	9									
04	11340	X	10581	-0-	-759	-0-	448	1	9776	2	Y	323	323	0			11
							2	4	355	9							
05	11532	X	11201	-0-	-331	-0-	488	1	10240	2	Y	424	421	0			14
							7	4	466	9							
06	11100	X	9949	-0-	-1151	-0-	436	1	9119	2	Y	358	359	0			13
							394	9									
07	11284	X	8653	-0-	-2631	-0-	359	1	7947	2	Y	313	313	0			13
							3	4	344	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	4147	X	3480	-0-	-667	-0-	149	1	3290	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
03	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	148	1	3262	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	148	1	3230	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	147	1	3074	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
06	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	158	1	3303	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	3720	X	2569	-0-	-1151	-0-	110	1	2432	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	21	1	465	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	21	1	468	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	476	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	24	1	492	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	52	51	0			2
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	412	1	9117	2	Y	97	95	0			4
							3	4	107	9							
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	408	1	8983	2	Y	96	97	0			3
							106	9									
04	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	366	1	7985	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
05	9424	X	7883	-0-	-1541	-0-	352	1	7375	2	Y	137	135	0			5
							5	4	151	9							
06	9120	X	7019	-0-	-2101	-0-	314	1	6571	2	Y	122	122	0			5
							134	9									
07	9424	X	7863	-0-	-1561	-0-	333	1	7376	2	Y	138	137	0			6
							2	4	152	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	4	1	94	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	73	70	0			3
							80	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

02	6090	X	5552	-0-	-538	-0-	237	1	5247	2	Y	60	59	0			3
							2	4	66	9							
03	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	230	1	5057	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
04	6300	X	5467	-0-	-833	-0-	237	1	5164	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
05	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	248	1	5207	2	Y	86	85	0			3
							4	4	95	9							
06	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	252	1	5279	2	Y	112	111	0			4
							123	9									
07	5921	X	5743	-0-	-178	-0-	243	1	5371	2	Y	115	114	0			5
							2	4	127	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

02	667	X	651	-0-	-16	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	35	-0-	-655	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5301	-0-	2201	2201	241	1	5056	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	3000	N	3616	-0-	616	2817	165	1	3451	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2313	-0-	-787	2030	100	1	2212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	197	1	4356	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	229	1	5050	2	Y	89	89	0			3
							98	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	208	1	4539	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	245	1	5128	2	Y	87	87	0			3
							4	4	96	9							
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	193	1	4034	2	Y	64	65	0			2
							70	9									
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	223	1	4929	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 #: 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
02	19894	X	17815	-0-	-2079	-0-	747	1	16527	2	Y	487	480	0			21
							5	4	536	9							
03	21266	X	18373	-0-	-2893	-0-	774	1	17046	2	Y	503	507	0			17
							553	9									
04	19560	X	17158	-0-	-2402	-0-	729	1	15910	2	Y	469	470	0			16
							3	4	516	9							
05	20150	X	17358	-0-	-2792	-0-	766	1	16066	2	Y	468	469	0			15
							11	4	515	9							
06	18420	X	16363	-0-	-2057	-0-	725	1	15179	2	Y	417	417	0			15
							459	9									
07	19034	X	16576	-0-	-2458	-0-	696	1	15407	2	Y	425	423	0			17
							5	4	468	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
02	3451	X	3422	-0-	-29	-0-	144	1	3188	2	Y	81	79	0			4
							1	4	89	9							
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	122	1	2679	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	3570	X	1187	-0-	-2383	-0-	51	1	1105	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
05	3689	X	1577	-0-	-2112	-0-	70	1	1467	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
06	3570	X	3088	-0-	-482	-0-	138	1	2878	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
07	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	134	1	2977	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	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
02	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	553	1	12217	2	Y	247	244	0			11
							4	4	272	9							
03	13671	X	13488	-0-	-183	-0-	574	1	12632	2	Y	256	258	0			9
							282	9									
04	13230	X	12736	-0-	-494	-0-	546	1	11923	2	Y	241	242	0			8
							2	4	265	9							
05	13671	X	12288	-0-	-1383	-0-	546	1	11444	2	Y	264	263	0			9
							8	4	290	9							
06	13230	X	11866	-0-	-1364	-0-	529	1	11072	2	Y	241	241	0			9
							265	9									
07	13671	X	12174	-0-	-1497	-0-	514	1	11382	2	Y	249	248	0			10
							4	4	274	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
02	12905	X	11889	-0-	-1016	-0-	504	1	11139	2	Y	221	218	0			10
							3	4	243	9							
03	13640	X	11107	-0-	-2533	-0-	473	1	10407	2	Y	206	209	0			7
							227	9									
04	12420	X	9822	-0-	-2598	-0-	421	1	9199	2	Y	182	183	0			6
							2	4	200	9							
05	12834	X	10077	-0-	-2757	-0-	447	1	9377	2	Y	224	223	0			7
							7	4	246	9							
06	12420	X	11897	-0-	-523	-0-	530	1	11082	2	Y	259	256	0			10
							285	9									
07	12710	X	11253	-0-	-1457	-0-	475	1	10505	2	Y	245	245	0			10
							3	4	270	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. GAS	(I) 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	8845	X	8103	-0-		-742	-0-	329	1	7273	2	Y	454	446	0			20
								2	4	499	9							
03	9486	X	7473	-0-		-2013	-0-	305	1	6708	2	Y	418	424	0			14
								460	9									
04	9180	X	6190	-0-		-2990	-0-	254	1	5553	2	Y	347	349	0			12
								1	4	382	9							
05	9300	X	6279	-0-		-3021	-0-	279	1	5841	2	Y	141	149	0			4
								4	4	155	9							
06	8370	X	4489	-0-		-3881	-0-	205	1	4283	2	Y	1	5	0			-0-
								1	9									
07	8649	X	5298	-0-		-3351	-0-	229	1	5067	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

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. GAS	(I) 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	7134	X	6393	-0-		-741	-0-	272	1	6020	2	Y	90	89	0			4
								2	4	99	9							
03	7626	X	6674	-0-		-952	-0-	286	1	6285	2	Y	94	95	0			3
								103	9									
04	7380	X	6305	-0-		-1075	-0-	272	1	5934	2	Y	89	89	0			3
								1	4	98	9							
05	7471	X	6384	-0-		-1087	-0-	284	1	5947	2	Y	135	134	0			4
								4	4	149	9							
06	6900	X	6095	-0-		-805	-0-	271	1	5672	2	Y	138	137	0			5
								152	9									
07	6820	X	6275	-0-		-545	-0-	264	1	5853	2	Y	142	141	0			6
								2	4	156	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. GAS	(I) 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	8259	X	8259	-0-		-0-	-0-	345	1	7635	2	Y	252	249	0			11
								2	4	277	9							
03	8021	X	8021	-0-		-0-	-0-	337	1	7414	2	Y	245	248	0			8
								270	9									
04	7918	X	7918	-0-		-0-	-0-	335	1	7316	2	Y	242	242	0			8
								1	4	266	9							
05	7948	X	7948	-0-		-0-	-0-	341	1	7152	2	Y	409	403	0			14
								5	4	450	9							
06	7620	X	7543	-0-		-77	-0-	323	1	6757	2	Y	421	419	0			16
								463	9									
07	7874	X	7222	-0-		-652	-0-	293	1	6481	2	Y	405	405	0			16
								2	4	446	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. GAS	(I) 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	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-	233	1	5161	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	5580	X	4833	-0-		-747	-0-	210	1	4623	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4875	-0-		-525	-0-	214	1	4660	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	5580	X	5232	-0-		-348	-0-	237	1	4973	2	Y	17	16	0			1
								3	4	19	9							
06	5400	X	5104	-0-		-296	-0-	232	1	4849	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
07	5580	X	5236	-0-		-344	-0-	225	1	4985	2	Y	22	22	0			1
								2	4	24	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
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	386	1	8537	2	Y	324	320	0			14
							3	4	356	9							
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	403	1	8872	2	Y	338	340	0			12
							372	9									
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	372	1	8115	2	Y	309	310	0			11
							1	4	340	9							
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	Y	253	256	0			8
							6	4	278	9							
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	354	1	7412	2	Y	215	215	0			8
							237	9									
*07	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	373	1	8262	2	Y	240	238	0			10
							3	4	264	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
02	11310	X	10634	-0-	-676	-0-	447	1	9877	2	Y	279	276	0			12
							3	4	307	9							
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	530	1	11667	2	Y	331	332	0			11
							364	9									
04	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	467	1	10186	2	Y	288	289	0			10
							2	4	317	9							
05	12059	X	11199	-0-	-860	-0-	500	1	10488	2	Y	185	189	0			6
							7	4	204	9							
06	11700	X	10495	-0-	-1205	-0-	470	1	9845	2	Y	164	164	0			6
							180	9									
07	12090	X	10644	-0-	-1446	-0-	452	1	10005	2	Y	167	166	0			7
							3	4	184	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
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	178	1	3945	2	Y	104	102	0			5
							1	4	114	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	186	1	4092	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	160	1	3482	2	Y	91	92	0			3
							1	4	100	9							
05	4526	X	3069	-0-	-1457	-0-	136	1	2852	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							
06	4380	X	2633	-0-	-1747	-0-	117	1	2451	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
07	4526	X	1880	-0-	-2646	-0-	79	1	1754	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	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
02	21750	X	17021	-0-	-4729	-0-	720	1	15930	2	Y	333	328	0			15
							5	4	366	9							
03	23250	X	19115	-0-	-4135	-0-	813	1	17891	2	Y	374	376	0			13
							411	9									
04	20820	X	17622	-0-	-3198	-0-	755	1	16486	2	Y	344	345	0			12
							3	4	378	9							
05	20491	X	17317	-0-	-3174	-0-	787	1	16501	2	Y	15	27	0			-0-
							12	4	17	9							
06	18570	X	16080	-0-	-2490	-0-	733	1	15332	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	19127	X	15763	-0-	-3364	-0-	681	1	15063	2	Y	13	13	0			1
							5	4	14	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
02	7540	X	7186	-0-	-354	-0-	294	1	6490	2	Y	364	359	0			16
							2	4	400	9							
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	314	1	6918	2	Y	389	392	0			13
							428	9									
04	7680	X	7418	-0-	-262	-0-	307	1	6695	2	Y	377	377	0			13
							1	4	415	9							
05	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	325	1	6818	2	Y	346	348	0			11
							5	4	381	9							
06	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	311	1	6514	2	Y	302	302	0			11
							332	9									
07	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	300	1	6643	2	Y	308	307	0			12
							2	4	339	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
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	2	Y	183	180	0			8
							1	4	201	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	213	1	4697	2	Y	188	189	0			7
							207	9									
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	189	1	4122	2	Y	165	166	0			6
							1	4	182	9							
05	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	194	1	4074	2	Y	156	157	0			5
							3	4	172	9							
06	4950	X	3935	-0-	-1015	-0-	173	1	3618	2	Y	131	131	0			5
							144	9									
07	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	188	1	4168	2	Y	151	150	0			6
							1	4	166	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
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	232	1	5139	2	Y	771	762	0			34
							2	4	848	9							
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	289	1	6352	2	Y	953	954	0			33
							1048	9									
04	5490	X	5172	-0-	-318	-0-	196	1	4271	2	Y	640	651	0			22
							1	4	704	9							
05	5673	X	5557	-0-	-116	-0-	234	1	4909	2	Y	374	384	0			12
							3	4	411	9							
06	5490	X	5407	-0-	-83	-0-	236	1	4938	2	Y	212	216	0			8
							233	9									
07	5673	X	4819	-0-	-854	-0-	199	1	4411	2	Y	189	189	0			8
							1	4	208	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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	716	1	15828	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	605	1	13320	2	Y	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	562	1	12266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	404	1	8468	2	Y	91	88	0			3
							6	4	100	9							
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	322	1	6737	2	Y	160	157	0			6
							176	9									
*07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	255	1	5640	2	Y	134	135	0			5
							2	4	147	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
02	15312	X	12237	-0-	-3075	-0-	526	1	11631	2	Y	70	69	0			3
							3	4	77	9							
03	14570	X	12556	-0-	-2014	-0-	542	1	11936	2	Y	71	72	0			2
							78	9									
04	14100	X	12014	-0-	-2086	-0-	523	1	11420	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
05	13795	X	12531	-0-	-1264	-0-	569	1	11940	2	Y	13	15	0			-0-
							8	4	14	9							
06	12900	X	12686	-0-	-214	-0-	578	1	12094	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	13082	X	12219	-0-	-863	-0-	527	1	11675	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	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
02	11049	X	10327	-0-	-722	-0-	436	1	9634	2	Y	231	228	0			10
							3	4	254	9							
03	11811	X	10677	-0-	-1134	-0-	453	1	9961	2	Y	239	241	0			8
							263	9									
04	11430	X	10106	-0-	-1324	-0-	432	1	9423	2	Y	226	226	0			8
							2	4	249	9							
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	524	1	10996	2	Y	229	229	0			8
							8	4	252	9							
06	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	531	1	11107	2	Y	207	207	0			8
							228	9									
*07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	505	1	11177	2	Y	208	208	0			8
							4	4	229	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
02	12325	X	10879	-0-	-1446	-0-	449	1	9924	2	Y	457	450	0			20
							3	4	503	9							
03	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	463	1	10197	2	Y	470	474	0			16
							517	9									
04	12270	X	10226	-0-	-2044	-0-	427	1	9324	2	Y	430	431	0			15
							2	4	473	9							
05	12245	X	9442	-0-	-2803	-0-	410	1	8607	2	Y	381	383	0			13
							6	4	419	9							
06	11250	X	9503	-0-	-1747	-0-	415	1	8691	2	Y	361	361	0			13
							397	9									
07	11625	X	9423	-0-	-2202	-0-	390	1	8633	2	Y	361	360	0			14
							3	4	397	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

02	3248	X	3036	-0-	-212	-0-	130	1	2876	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	135	1	2980	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	131	1	2869	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	144	1	3020	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
06	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	143	1	2992	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	137	1	3027	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

02	9222	X	7833	-0-	-1389	-0-	334	1	7396	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
03	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	393	1	8648	2	Y	108	108	0			4
							119	9									
04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	341	1	7450	2	Y	92	93	0			3
							1	4	101	9							
05	9393	X	6819	-0-	-2574	-0-	309	1	6476	2	Y	26	28	0			1
							5	4	29	9							
06	8850	X	6000	-0-	-2850	-0-	274	1	5726	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	9145	X	6277	-0-	-2868	-0-	271	1	6004	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

02	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	192	1	4254	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	202	1	4441	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	186	1	4059	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	198	1	4149	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	196	1	4111	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	184	1	4074	2	Y	-0-					-0-
							1	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. GAS	(I) 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	7308	X	6605	-0-		-703	-0-	282	1	6236	2	Y	77	76	0			3
								2	4	85	9							
03	7812	X	6057	-0-		-1755	-0-	260	1	5720	2	Y	70	71	0			2
								77	9									
04	7560	X	6117	-0-		-1443	-0-	265	1	5773	2	Y	71	71	0			2
								1	4	78	9							
05	7192	X	6042	-0-		-1150	-0-	273	1	5715	2	Y	45	46	0			1
								4	4	50	9							
06	6960	X	5025	-0-		-1935	-0-	228	1	4767	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
07	7068	X	5736	-0-		-1332	-0-	246	1	5455	2	Y	30	30	0			1
								2	4	33	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. GAS	(I) 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	12847	X	11177	-0-		-1670	-0-	476	1	10520	2	Y	162	160	0			7
								3	4	178	9							
03	13764	X	11406	-0-		-2358	-0-	488	1	10735	2	Y	166	167	0			6
								183	9									
04	13050	X	10431	-0-		-2619	-0-	450	1	9813	2	Y	151	152	0			5
								2	4	166	9							
05	12493	X	9886	-0-		-2607	-0-	446	1	9348	2	Y	77	80	0			2
								7	4	85	9							
06	12090	X	9295	-0-		-2795	-0-	422	1	8822	2	Y	46	46	0			2
								51	9									
07	11935	X	9481	-0-		-2454	-0-	407	1	9020	2	Y	46	46	0			2
								3	4	51	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. GAS	(I) 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	14703	X	13850	-0-		-853	-0-	584	1	12907	2	Y	323	319	0			14
								4	4	355	9							
03	15748	X	14202	-0-		-1546	-0-	601	1	13236	2	Y	332	335	0			11
								365	9									
04	15240	X	13274	-0-		-1966	-0-	566	1	12363	2	Y	312	312	0			11
								2	4	343	9							
05	15748	X	12616	-0-		-3132	-0-	570	1	11958	2	Y	73	82	0			2
								8	4	80	9							
06	14760	X	12040	-0-		-2720	-0-	546	1	11421	2	Y	66	66	0			2
								73	9									
07	14818	X	12071	-0-		-2747	-0-	518	1	11475	2	Y	67	66	0			3
								4	4	74	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. GAS	(I) 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	6566	X	6566	-0-		-0-	-0-	276	1	6095	2	Y	175	172	0			8
								2	4	193	9							
03	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	280	1	6165	2	Y	176	178	0			6
								194	9									
04	6300	X	6199	-0-		-101	-0-	264	1	5752	2	Y	165	165	0			6
								1	4	182	9							
05	6510	X	6191	-0-		-319	-0-	266	1	5578	2	Y	312	308	0			10
								4	4	343	9							
06	6300	X	5879	-0-		-421	-0-	251	1	5250	2	Y	344	341	0			13
								378	9									
07	6510	X	6368	-0-		-142	-0-	257	1	5698	2	Y	374	372	0			15
								2	4	411	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
02	8207	X	7064	-0-	-1143	-0-	302	1	6688	2	Y	65	64	0			3
							2	4	72	9							
03	7843	X	6510	-0-	-1333	-0-	280	1	6164	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
04	7560	X	6505	-0-	-1055	-0-	282	1	6156	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
05	7812	X	6229	-0-	-1583	-0-	281	1	5885	2	Y	54	54	0			2
							4	4	59	9							
06	7320	X	5934	-0-	-1386	-0-	268	1	5613	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
07	7564	X	5933	-0-	-1631	-0-	254	1	5624	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	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
02	3654	X	3082	-0-	-572	-0-	127	1	2797	2	Y	143	140	0			6
							1	4	157	9							
03	3906	X	2552	-0-	-1354	-0-	105	1	2317	2	Y	118	120	0			4
							130	9									
04	3780	X	2785	-0-	-995	-0-	116	1	2528	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
05	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	134	1	2813	2	Y	139	138	0			5
							2	4	153	9							
06	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	112	1	2341	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
07	3286	X	2350	-0-	-936	-0-	97	1	2143	2	Y	99	99	0			4
							1	4	109	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
02	22272	X	20044	-0-	-2228	-0-	842	1	18628	2	Y	517	511	0			23
							5	4	569	9							
03	23839	X	19628	-0-	-4211	-0-	829	1	18242	2	Y	506	511	0			18
							557	9									
04	22920	X	17072	-0-	-5848	-0-	726	1	15857	2	Y	442	445	0			15
							3	4	486	9							
05	23684	X	16431	-0-	-7253	-0-	726	1	15220	2	Y	431	432	0			14
							11	4	474	9							
06	22920	X	14787	-0-	-8133	-0-	656	1	13728	2	Y	366	367	0			13
							403	9									
07	21421	X	14888	-0-	-6533	-0-	626	1	13849	2	Y	371	369	0			15
							5	4	408	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
02	15312	X	8237	-0-	-7075	-0-	349	1	7726	2	Y	145	144	0			6
							2	4	160	9							
03	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	799	1	17593	2	Y	333	327	0			12
							366	9									
04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	676	1	14749	2	Y	278	280	0			10
							2	4	306	9							
05	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	658	1	13792	2	Y	418	414	0			14
							10	4	460	9							
06	15840	X	12939	-0-	-2901	-0-	573	1	11989	2	Y	343	344	0			13
							377	9									
07	16368	X	12685	-0-	-3683	-0-	532	1	11778	2	Y	337	336	0			14
							4	4	371	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. (I) GAS 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	9309	X	9196	-0-	-113	-0-	387	1	8562	2	Y	222	219	0			10
							3	4	244	9							
03	10044	X	9363	-0-	-681	-0-	396	1	8718	2	Y	226	228	0			8
							249	9									
04	9720	X	8779	-0-	-941	-0-	374	1	8172	2	Y	211	212	0			7
							1	4	232	9							
05	10044	X	8883	-0-	-1161	-0-	393	1	8239	2	Y	223	223	0			7
							6	4	245	9							
06	9720	X	8401	-0-	-1319	-0-	373	1	7809	2	Y	199	199	0			7
							219	9									
07	9827	X	8467	-0-	-1360	-0-	356	1	7886	2	Y	202	201	0			8
							3	4	222	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14790	X	13227	-0-	-1563	-0-	568	1	12550	2	Y	95	94	0			4
							4	4	105	9							
03	15810	X	14168	-0-	-1642	-0-	611	1	13444	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
04	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	563	1	12297	2	Y	93	94	0			3
							2	4	102	9							
05	15376	X	12189	-0-	-3187	-0-	548	1	11493	2	Y	127	126	0			4
							8	4	140	9							
06	14190	X	11698	-0-	-2492	-0-	527	1	11028	2	Y	130	129	0			5
							143	9									
07	14167	X	12181	-0-	-1986	-0-	520	1	11508	2	Y	135	135	0			5
							4	4	149	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. (I) GAS 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	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	260	1	5754	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	211	1	4641	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	185	1	4042	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	191	1	3996	2	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
06	4050	X	3247	-0-	-803	-0-	147	1	3086	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
07	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	179	1	3952	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129862	X	124097	-0-	-5765	-0-	19242	1	102131	2	Y	2476	2091	0	299	1	157
							2724	9									
03	138818	X	115849	-0-	-22969	-0-	13235	1	100041	2	Y	2339	2275	0	142	1	79
							2573	9									
04	134340	X	101845	-0-	-32495	-0-	7512	1	92721	2	Y	1465	1224	0	213	1	107
							1612	9									
05	134323	X	105352	-0-	-28971	-0-	3350	1	100993	2	Y	917	801	0	156	1	67
							1009	9									
06	128370	X	96533	-0-	-31837	-0-	8897	1	86932	2	Y	640	542	1			165
							704	9									
07	132649	X	88646	-0-	-44003	-0-	8902	1	78934	2	Y	736	738	1			163
							810	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	1	1	1273	2	Y	22					109
							24	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1346	2	Y	30					139
							33	9									
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	55	1	1297	2	Y	18					157
							20	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	Y	17					174
							19	9									
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1336	2	20	9	Y	18					192
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1361	2	20	9	Y	18					210

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	1171	2			Y	-0-					13
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					13
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	149	1	915	2	Y	-0-					13
05	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	20	1	1059	2	Y	-0-					13
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	2			Y	-0-					13
07	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					13

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1671	-0-	-736	-0-	1631	2	40	9	N	36					230
03	2573	X	1629	-0-	-944	-0-	1582	2	47	9	N	43	238	1			35
04	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	1783	2	25	9	N	23					58
05	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	1780	2	22	9	N	20					78
06	2340	X	1964	-0-	-376	-0-	1923	2	41	9	N	37					115
07	1860	X	1646	-0-	-214	-0-	1614	2	32	9	N	29					144

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1829	-0-	-926	-0-	1784	2	45	9	N	41					322
03	2945	X	2300	-0-	-645	-0-	2255	2	45	9	N	41	338	1			25
04	2850	X	1914	-0-	-936	-0-	1864	2	50	9	N	45					70
05	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1773	2	39	9	N	35					105
06	2220	X	1735	-0-	-485	-0-	1694	2	41	9	N	37					142
07	2294	X	1665	-0-	-629	-0-	1626	2	39	9	N	35					177

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
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					42
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	32	1			10
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					10
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					10
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					10
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					10

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

02	2668	N	2371	-0-	-297	-0-	305	1	2020	3	Y	42					225
							46	9									
03	2821	N	2343	-0-	-478	-0-	290	1	2019	3	Y	31	159	1			97
							34	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	336	1	2301	3	Y	30					127
							33	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	334	1	2345	3	Y	24					151
							26	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	297	1	1966	3	Y	22					173
							24	9									
07	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	347	1	2279	3	Y	40					213
							44	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4582	X	4286	-0-	-296	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3679	-0-	-761	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3873	-0-	-715	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

02	4437	#	3353	-0-	-1084	-0-	383	1	2970	3	N	-0-					23
03	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					23
04	4290	#	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					23
05	4309	#	1843	-0-	-2466	-0-	1843	2			N	-0-					23
06	3480	#	1419	-0-	-2061	-0-	1419	2			N	-0-					23
07	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

02	12528	R	12528	-0-	-0-	-0-	268	1	12260	2	N	-0-					-0-
03	17159		17159	-0-	-0-	-0-	287	1	16872	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13587	-0-	13587	13587	268	1	13319	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13450	-0-	13450	27037	287	1	13163	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1809	-0-	1809	28846	268	1	1541	2	N	-0-					-0-
*07	17190		-0-	-0-	-17190	11656					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3219	X	3172	-0-	-47	-0-	2888	2	284	9	Y	258	221	0			58
03	3348	X	1535	-0-	-1813	-0-	1439	2	96	9	Y	87	137	0			8
04	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	2489	2	386	9	Y	351	322	0			37
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5493	2	227	9	Y	206	193	0	24	1	26
*06	3450	X	2013	-0-	-1437	-0-	1945	2	68	9	Y	62	72	1			16
07	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	2357	2	124	9	Y	113	110	1			19

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

02	3306	X	2842	-0-	-464	-0-	2734	2	108	9	N	98	94	0			21
03	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2934	2			N	-0-	21	0			-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1511	-0-	-1155	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47	44	0			10
03	1457	X	1382	-0-	-75	-0-	1371	2	11	9	N	10	16	0	1	1	3
04	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1087	2	9	9	N	8	8	0	1	1	2
05	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	1013	2	9	9	N	8	7	0			3
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10	11	0			2
07	1147	N	428	-0-	-719	-0-	425	2	3	9	N	3	4	0			1

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	51	0			7
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1176	2	39	9	Y	35	33	0	4	1	5
04	1200	N	984	-0-	-216	-0-	951	2	33	9	Y	30	28	0			7
05	1395	N	943	-0-	-452	-0-	914	2	29	9	Y	26	30	0			3
06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	948	2	11	9	Y	10	8	0			5
*07	3100	N	3200	-0-	100	100	3145	2	55	9	Y	50	47	0			8

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1616	2	135	9	Y	123	178	0			28
03	1767	N	370	-0-	-1397	-0-	323	2	47	9	Y	43	67	0			4
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1254	2	144	9	Y	131	109	1			22

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					53
03	1000	N	52561	-0-	51561	51561	50516	2	2045	9	Y	1859	1692	0			220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-	167	0			53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	Y	271	214	0			62
03	3348	X	2425	-0-	-923	-0-	2153	2	272	9	Y	247	286	0			23
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	2376	2	703	9	Y	639	594	0			68
05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	14185	2	1121	9	Y	1019	838	0	119	1	130
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3492	2	198	9	Y	180	254	1			56
07	3410	X	2094	-0-	-1316	-0-	1901	2	193	9	Y	175	200	1	1	8	30

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2770	2	22	9	Y	20					43
03	1736	N	680	-0-	-1056	-0-	489	2	191	9	Y	174	195	0			22
04	1830	X	1188	-0-	-642	-0-	1016	2	172	9	Y	156					178
05	2976	X	256	-0-	-2720	-0-	256	2			Y	-0-					178
06	2880	X	701	-0-	-2179	-0-	649	2	52	9	Y	47	174	0			51
07	2976	X	1914	-0-	-1062	-0-	1844	2	70	9	Y	64					115

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-	78	0			8
03	1116	N	516	-0-	-600	-0-	499	2	17	9	Y	15	22	0			1
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1025	2	85	9	Y	77	70	0			8
05	1767	N	922	-0-	-845	-0-	902	2	20	9	Y	18	22	0	2	1	2
*06	510	N	433	-0-	-77	-0-	424	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1223	2	34	9	Y	31	28	1			5

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

02	1276	X	1100	-0-	-176	-0-	1060	2	40	9	N	36	33	0			155
03	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-	8	0			147
04	1200	X	925	-0-	-275	-0-	925	2			N	-0-					147
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	997	2			N	-0-					147
06	1140	X	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			N	-0-					147
07	1178	X	603	-0-	-575	-0-	603	2			N	-0-					147

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-					32
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					32
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					32
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					32
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
*07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	62	2	294	9	Y	267	171	0			128

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

02	32915	X	27337	-0-	-5578	-0-	26295	2	1042	9	N	947	888	0			205
03	32705	X	27223	-0-	-5482	-0-	25962	2	1261	9	N	1146	912	0	111	1	328
04	29700	X	24515	-0-	-5185	-0-	23338	2	1177	9	N	1070	1037	0	108	1	253
05	29822	X	25128	-0-	-4694	-0-	23909	2	1219	9	N	1108	980	0			381
06	28380	X	24237	-0-	-4143	-0-	23134	2	1103	9	N	1003	1200	0			184
07	29233	X	13476	-0-	-15757	-0-	12873	2	603	9	N	548	532	0			200

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

02	13195	X	10455	-0-	-2740	-0-	9562	2	893	9	Y	812	784	0			235
03	13454	X	11963	-0-	-1491	-0-	11103	2	860	9	Y	782	733	0	82	1	202
04	12630	X	10144	-0-	-2486	-0-	9343	2	801	9	Y	728	670	0			260
05	13051	X	10735	-0-	-2316	-0-	9958	2	777	9	Y	706	786	0			180
06	11580	X	9748	-0-	-1832	-0-	9477	2	271	9	Y	246	209	0			217
*07	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	16526	2	761	9	Y	692	710	0			199

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

02	19923	X	13607	-0-	-6316	-0-	12420	2	1187	9	Y	1079	1064	0			388
03	19437	X	11196	-0-	-8241	-0-	10110	2	1086	9	Y	987	934	0	104	1	337
04	12480	X	11862	-0-	-618	-0-	10604	2	1258	9	Y	1144	1019	0			462
05	12896	X	12631	-0-	-265	-0-	11398	2	1233	9	Y	1121	1244	0			339
06	12480	X	10788	-0-	-1692	-0-	10380	2	408	9	Y	371	323	0			387
*07	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	16185	2	1048	9	Y	953	995	0			345

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3219	X	2491	-0-	-728	-0-	2403	2	88	9	Y	80	127	0			32
03	3441	X	948	-0-	-2493	-0-	896	2	52	9	Y	47	61	0			18
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1599	2	220	9	Y	200	183	0			35
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9065	2	331	9	Y	301	249	0	35	1	52
*06	2430	X	2077	-0-	-353	-0-	2026	2	51	9	Y	46	69	1			29
07	2511	X	1764	-0-	-747	-0-	1672	2	92	9	Y	84	85	1			28

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

02	14442	X	11020	-0-	-3422	-0-	10603	2	417	9	N	379	362	0			82
03	15438	X	11547	-0-	-3891	-0-	10865	2	682	9	N	620	465	0	60	1	177
04	13830	X	10195	-0-	-3635	-0-	9572	2	623	9	N	566	552	0	57	1	134
05	13485	X	10105	-0-	-3380	-0-	9481	2	624	9	N	567	506	0			195
06	12600	X	9802	-0-	-2798	-0-	9233	2	569	9	N	517	617	0			95
07	11780	X	5456	-0-	-6324	-0-	5146	2	310	9	N	282	274	0			103

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3110	2	116	9	N	105	90	0			23
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-	23	0			-0-
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1551	-0-	-1890	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3828	X	3551	-0-	-277	-0-	3070	2	481	9	N	437	478	0			245
03	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3317	2	673	9	N	612	539	0	22	1	296
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3158	2	612	9	N	556	618	0	23	1	211
05	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	3045	2	614	9	N	558	569	0			200
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3382	2	689	9	N	626	607	0			219
07	3999	X	2292	-0-	-1707	-0-	1972	2	320	9	N	291	306	0			204

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-	203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-	203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-	203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-	203
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001	N	-0-	203
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	172	-0-	-60	-0-	5	1	142	2	N	23					293
							25	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	34					327
							37	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	3					330
							3	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	24	1	133	2	N	6	193	1			143
							7	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	N	39					182
							43	9									
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	6					188
							7	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	1145	-0-	-15	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					295
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	N	-0-					295
04	1170	X	1151	-0-	-19	-0-	149	1	993	2	N	8	190	1			113
							9	9									
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	187	1	1056	2	N	-0-					113
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1054	2	N	-0-					113
*07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	189	1	1121	2	N	-0-					113

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

02	435	X	36	-0-	-399	-0-	17	2	19	9	N	17					357
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	35	1	442	2	N	65					422
							72	9									
04	540	X	27	-0-	-513	-0-	3	1	22	2	N	2	194	1			230
							2	9									
05	558	X	259	-0-	-299	-0-	39	1	220	2	N	-0-					230
06	540	X	414	-0-	-126	-0-	69	1	332	2	N	12					242
							13	9									
07	558	X	29	-0-	-529	-0-	4	1	22	2	N	3					245
							3	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					17
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					17
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					17
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					17
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					17
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					20
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	3	10	9	N	9					29
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12					41
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					41

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					22
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					22
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					22
*06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					22
*07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2143	-0-	-181	-0-	2143	3			N	-0-					10
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					10
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					10
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2842	3	37	9	N	34					44
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2146	3	13	9	N	12					56
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					56

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
02	3364	X	2889	-0-	-475	-0-	2889	3			Y	-0-					65
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3130	3	2	9	Y	2					67
04	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954	3			Y	-0-					67
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3035	3	6	9	Y	5	47	1			25
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	2822	3	7	9	Y	6					31
07	3131	X	2797	-0-	-334	-0-	2797	3			Y	-0-					31

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					113
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					113
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					113
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					113
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	3	26	9	N	24	111	1			26
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					26

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					70
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					70
04	3000	N	3310	-0-	310	310	3310	3			N	-0-					70
05	3100	N	3406	-0-	306	616	3406	3			N	-0-					70
06	3000	N	2989	-0-	-11	605	2989	3			N	-0-					70
*07	4111	X	3506	-0-	-605	-0-	3506	3			N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					53
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					53
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					53
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					53
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3587	3	15	9	N	14					67
*07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3931	3	48	9	N	44	72	1	1	8	38

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		362	-0-	362	1910	20	1	324	3	Y	16					49
							18	9									
03	T. A.		380	-0-	380	2290	21	1	338	3	Y	19	33	1			35
							21	9									
04	2598	X	308	-0-	-2290	-0-	17	1	267	3	Y	22					57
							24	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	28	34	1			51
							31	9									
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	16	1	273	3	Y	20					71
							22	9									
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	187	3	Y	17					88
							19	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	80	1	1250	3	Y	2					5
							2	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	77	1	1200	3	Y	3					6
							3	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	3	Y	2					7
							2	9									
07	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	71	1	1130	3	Y	2					9
							2	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					7
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					7
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					7
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					7
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					7
07	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

02	1044	N	100	-0-	-944	-0-	100	3			N	-0-					13
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					13
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					13
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					13
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					13
07	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					160
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3789	3	22	9	N	20					180
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					180
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3906	3	14	9	N	13	168	1			25
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					25
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	3			N	-0-					25

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					30
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					30
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					30
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					30
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-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

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	626	-0-	-331	-0-	626	3			Y	-0-					61
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					61
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					61
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	498	3	18	9	Y	16					77
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					77

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
02	1827	N	1680	-0-	-147	-0-	1680	3			N	-0-					39
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	3	6	9	N	5					44
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					44
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					44
06	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1473	3	13	9	N	12					56
07	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	1548	3			N	-0-					56

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
02	2639	N	2246	-0-	-393	-0-	2231	3	15	9	N	14					86
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	3	4	9	N	4					90
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					90
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	3	6	9	N	5					95
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	3	9	9	N	8	81	1			22
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2371	3			N	-0-					22

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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					65
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					65
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					65
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					65
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1214	3	2	9	N	2					67
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-					67

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5162	X	4908	-0-	-254	-0-	4908	3			N	-0-					114
03	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5242	3	43	9	N	39					153
04	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5338	3			N	-0-					153
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5599	3	19	9	N	17	133	1			37
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5222	3	21	9	N	19					56
07	5518	X	5070	-0-	-448	-0-	5068	3	2	9	N	2					58

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

02	2639	N	2531	-0-	-108	-0-	2531	3			N	-0-					43
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					43
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					43
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	3	1	9	N	1					44
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					44
07	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2454	3	13	9	N	12					56

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3857	X	3220	-0-	-637	-0-	3220	3			Y	-0-					51
03	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	3641	3	7	9	Y	6					57
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442	3	23	9	Y	21					78
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4231	3	39	9	Y	35					113
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3761	3	21	9	Y	19	89	1			43
07	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	3696	3	7	9	Y	6					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	1					3
							1	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	Y	2					5
							2	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	664	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	2					7
							2	9									
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	2					9
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	353	N	353	-0-		-0-	-0-	20	1 2 9	331	3	Y	2					5
03	505	N	505	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	475	3	Y	1	3	1			3
04	576	N	576	-0-		-0-	-0-	35	1 3 9	538	3	Y	3					6
05	488	N	488	-0-		-0-	-0-	32	1 2 9	454	3	Y	2	3	1			5
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	24	1 2 9	400	3	Y	2					7
*07	498	N	498	-0-		-0-	-0-	29	1 2 9	467	3	Y	2					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	435	N	408	-0-		-27	-0-	23	1 2 9	383	3	Y	2					5
03	408	N	408	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	384	3	Y	1	3	1			3
04	420	N	419	-0-		-1	-0-	25	1 3 9	391	3	Y	3					6
05	459	N	459	-0-		-0-	-0-	31	1 2 9	426	3	Y	2	3	1			5
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	25	1 2 9	421	3	Y	2					7
*07	468	N	468	-0-		-0-	-0-	28	1 2 9	438	3	Y	2					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

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
02	812	N	681	-0-		-131	-0-	39	1 2 9	640	3	Y	2					5
03	705	N	705	-0-		-0-	-0-	40	1 1 9	664	3	Y	1	3	1			3
04	720	N	713	-0-		-7	-0-	43	1 3 9	667	3	Y	3					6
05	754	N	754	-0-		-0-	-0-	50	1 2 9	702	3	Y	2	3	1			5
06	716	N	716	-0-		-0-	-0-	40	1 2 9	674	3	Y	2					7
07	744	N	720	-0-		-24	-0-	43	1 2 9	675	3	Y	2					9

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	973	-0-	-100	-0-	55	1	916	3	Y	2					5
							2	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	3					6
							3	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	968	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	42	1	753	3	Y	2					7
							2	9									
07	961	N	687	-0-	-274	-0-	38	1	647	3	Y	2					9
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					49
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					49
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					49
06	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					49
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	199	1	3286	3	Y	2					5
							2	9									
03	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	196	1	3221	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	202	1	3133	3	Y	3					6
							3	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	254	1	3551	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	198	1	3360	3	Y	2					7
							2	9									
*07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2697	3	Y	2					9
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

02	1305	N	1223	-0-	-82	-0-	70	1	1151	3	Y	2					5
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	3					6
							3	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1478	3	Y	2					7
							2	9									
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	2010	3	Y	2					9
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					61
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					61
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					61
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					61
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					61
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					64
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					64
04	750	N	208	-0-	-542	-0-	208	3			N	-0-					64
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					64
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	N	10					74
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74

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
02	5655	X	4661	-0-	-994	-0-	4651	3	10	9	N	9					79
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6119	3	14	9	N	13					92
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5835	3	11	9	N	10					102
05	5363	X	4311	-0-	-1052	-0-	4305	3	6	9	N	5					107
06	5190	X	3851	-0-	-1339	-0-	3849	3	2	9	N	2					109
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5781	3	24	9	N	22					131

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2030	-0-	-232	-0-	116	1	1912	3	Y	2					5
							2	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	128	1	1979	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	152	1	2123	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	106	1	1805	3	Y	2					7
							2	9									
07	2170	N	1211	-0-	-959	-0-	72	1	1137	3	Y	2					9
							2	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1425	-0-	-721	-0-	1425	3			N	-0-					79
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					79
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	N	1	1	8			79
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					79
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1500	3	9	9	N	8					87
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			N	-0-					87

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	232	N	23	-0-	-209	-0-	23	3			N	-0-					28
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					28
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

02	2465	N	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			N	-0-					19
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					19
04	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	2444	3			N	-0-					19
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					19
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2461	3	18	9	N	16					35
07	2511	N	2324	-0-	-187	-0-	2324	3			N	-0-					35

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	3			N	-0-					18
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					18
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					18
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					18
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

02	4089	X	3293	-0-	-796	-0-	3293	3			N	-0-					53
03	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3477	3	39	9	N	35					88
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					88
05	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	3361	3	14	9	N	13	43	1			58
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3734	3	23	9	N	21					79
07	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3397	3	9	9	N	8					87

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

02	377	N	144	-0-	-233	-0-	144	3			Y	-0-					34
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					34
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					34
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					34
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					46
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			Y	-0-					46

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

02	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			Y	-0-					40
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	9	Y	7					47
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			Y	-0-					47
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1853	3	17	9	Y	15					62
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	3	20	9	Y	18	58	1			22
07	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	1697	3			Y	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					111
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					111
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					111
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					111
06	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1405	3	15	9	N	14					125
07	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	1266	3	3	9	N	3	106	1	1	8	21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1334	X	924	-0-	-410	-0-	797	2	125	3	N	2					8
							2	9									
03	1426	X	1412	-0-	-14	-0-	1207	2	196	3	N	8	7	1			9
							9	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1190	2	199	3	N	12	6	1			15
							13	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1352	2	289	3	N	6	6	1			15
							7	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1279	2	252	3	N	-0-	6	6			9
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1338	2	203	3	N	9	9	1			9
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

02	4379	X	3949	-0-	-430	-0-	423	1	3526	3	Y	-0-					11
03	4681	X	3558	-0-	-1123	-0-	308	1	3206	3	Y	40	24	1			27
							44	9									
04	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	241	1	3525	3	Y	11	8	1			30
							12	9									
05	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	192	1	3443	3	Y	14	22	1			22
							15	9									
06	4080	X	2985	-0-	-1095	-0-	129	1	2809	3	Y	43	51	1			14
							47	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					14

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	112	1	936	3	Y	-0-					3
03	1023	N	677	-0-	-346	-0-	58	1	602	3	Y	15	9	1			9
							17	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	3	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			7
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	16	19	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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
02	6206	X	3795	-0-	-2411	-0-	407	1	3388	3	Y	-0-					28
03	5859	X	4282	-0-	-1577	-0-	373	1	3880	3	Y	26	25	1			29
							29	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	289	1	4236	3	Y	7	7	1			29
							8	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	250	1	4474	3	Y	9	18	1			20
							10	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	201	1	4407	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	991	2	156	3	N	1					8
							1	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1061	2	173	3	N	7	7	1			8
							8	9									
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	981	2	164	3	N	14	6	1			16
							15	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	895	2	192	3	N	8	6	1			18
							9	9									
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	905	2	178	3	N	-0-	6	6			12
07	1209	N	585	-0-	-624	-0-	500	2	77	3	N	7	8	1			11
							8	9									

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
02	3741	X	3467	-0-	-274	-0-	2992	2	472	3	N	3					12
							3	9									
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3280	2	533	3	N	21	19	1			14
							23	9									
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3087	2	515	3	N	42	19	1			37
							46	9									
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	2972	2	635	3	N	22	18	1			41
							24	9									
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	2933	2	578	3	N	2	19	6			24
							2	9									
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3103	2	472	3	N	26	25	1			25
							29	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	55	2	10	3	N	1					1
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	58	2	13	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	14	3	N	1	1	6			1
							1	9									
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	3	N	-0-	1	1			-0-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

02	1392	N	1120	-0-	-272	-0-	885	2	140	3	N	86					91
							95	9									
03	1395	N	901	-0-	-494	-0-	768	2	126	3	N	6	7	1			90
							7	9									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	797	2	132	3	N	-0-	79	1			11
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1252	2	268	3	N	6	5	1			12
							7	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1179	2	232	3	N	-0-	6	6			6
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1184	2	181	3	N	14	11	1			9
							15	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

02	1740	X	1579	-0-	-161	-0-	1363	2	214	3	N	2					16
							2	9									
03	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	1485	2	242	3	N	12	10	1			18
							13	9									
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1409	2	235	3	N	24	11	1			31
							26	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1363	2	291	3	N	13	10	1			34
							14	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1320	2	260	3	N	-0-	11	6			23
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1321	2	202	3	N	8	12	1			19
							9	9									

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1218	#	462	-0-	-756	-0-	108	1	354	3	N	-0-					12
03	1302	#	403	-0-	-899	-0-	92	1	311	3	N	-0-					12
04	1020	#	620	-0-	-400	-0-	142	1	478	3	N	-0-					12
05	930	#	763	-0-	-167	-0-	174	1	588	3	N	1					13
							1	9									
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	129	1	405	3	N	-0-					13
07	651	#	412	-0-	-239	-0-	101	1	311	3	N	-0-					13

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5176 - 5180

02	5842	X	5842	-0-	-0-	B	-0-	5842	2			N	-0-				112
03	20630	X	20630	-0-	-0-	B	-0-	20533	2	97	9	N	88				200
04	12625	X	12625	-0-	-0-	B	-0-	12491	2	134	9	N	122	178	1		144
05	9677	X	9677	-0-	-0-	B	-0-	9600	2	77	9	N	70				214
06	19950	X	14324	-0-	-5626	B	-0-	14212	2	112	9	N	102	177	1		139
07	20615	X	8794	-0-	-11821	B	-0-	8741	2	53	9	N	48				187

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

02	1046	N	1046	-0-	-0-		-0-	79	1	967	2	N	-0-				-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-		-0-	81	1	1007	2	N	-0-				-0-
04	1080	N	949	-0-	-131		-0-	79	1	870	2	N	-0-				-0-
05	1116	N	1035	-0-	-81		-0-	98	1	937	2	N	-0-				-0-
06	1050	N	964	-0-	-86		-0-	92	1	872	2	N	-0-				-0-
07	992	N	992	-0-	-0-		-0-	94	1	898	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

02	552	N	552	-0-	-0-		-0-	41	1	511	2	Y	-0-				-0-
03	568	N	568	-0-	-0-		-0-	42	1	526	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		512	-0-	512		512	42	1	470	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		479	-0-	479		991	45	1	434	2	Y	-0-				-0-
06	1100	N	523	-0-	-577		414	50	1	473	2	Y	-0-				-0-
*07	950	N	536	-0-	-414		-0-	51	1	485	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

02	1189	N	1107	-0-	-82	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	116	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	100	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	110	1	1050	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

02	1682	N	8	-0-	-1674	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	961	N	10	-0-	-951	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	74	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	80	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	848	-0-	-172	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	81	1	774	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	104	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	111	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	107	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	114	1	1084	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	149	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3589	170	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1582	-0-	482	4071	150	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1824	-0-	-1276	2795	173	1	1651	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	371	1	2130	2	Y	-0-					1
03	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	378	1	2162	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	383	1	2132	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5267	408	1	2344	2	Y	-0-					1
06	1200	N	1993	-0-	793	6060	332	1	1661	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	58	-0-	-3042	3018	22	1	36	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	199	1	1144	2	Y	-0-					1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	224	1	1282	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	212	1	1179	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1593	-0-	1593	2984	236	1	1357	2	Y	-0-					1
06	1200	N	1484	-0-	284	3268	247	1	1237	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	1141	-0-	-1959	1309	424	1	717	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1478					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1478					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1478					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1478					N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	569	-0-	-98	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	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
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		280	-0-	280	602	280	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		334	-0-	334	936	334	2			Y	-0-					-0-
*07	1162	X	226	-0-	-936	-0-	226	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	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
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	2994	-0-	-1160	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	3422	X	2065	-0-	-1357	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	1300	-0-	-2358	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1063	-0-	-1757	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	961	-0-	-1829	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1233	-0-	-1467	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1162	-0-	-1039	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

02	667	N	530	-0-	-137	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		309	-0-	309	916	309	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		518	-0-	518	1434	518	2			Y	-0-					-0-
*07	1638	X	204	-0-	-1434	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

02	580	N	349	-0-	-231	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

02	783	N	670	-0-	-113	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	780	-0-	-708	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3610	-0-	-20	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2175	X	1340	-0-	-835	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
*07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2146	X	2038	-0-	-108	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1558	-0-	-674	-0-	1558	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
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2565	-0-	-1341	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

02	3828	X	3202	-0-	-626	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2916	-0-	-711	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2317	-0-	-1193	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2036	-0-	-1374	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2314	-0-	-1226	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2036	-0-	-1324	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2086	-0-	-1572	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2552	X	2207	-0-	-345	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2053	-0-	-675	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1064	-0-	-1576	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	846	-0-	-1510	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1827	N	1435	-0-	-392	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1620	-0-	-674	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1356	-0-	-721	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			Y	-0-					19
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					19
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					19
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					19
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					19
07	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			Y	-0-					19

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1827	N	1548	-0-	-279	-0-	141	1	1401	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	2	N	-0-					2
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	159	1	1738	2	N	-0-					2
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	150	1	1792	2	N	-0-					2
06	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	105	1	1439	2	N	-0-	1	0			1
07	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	154	1	1635	2	N	-0-					1

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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1146	-0-	-404	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5766	-0-	-63	-0-	527	1	5229	2	N	9	5	0			4
							10	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	583	1	5816	2	N	-0-					4
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	500	1	5470	2	N	-0-					4
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	539	1	6442	2	N	-0-					4
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	438	1	6014	2	N	1	2	0			3
							1	9									
*07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	499	1	5303	2	N	-0-					3

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	961	-0-	-460	-0-	88	1	869	2	N	4	3	0			6
							4	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	N	-0-					6
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	136	1	1489	2	N	-0-					6
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1451	2	N	-0-					6
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	2	N	-0-					6
07	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	112	1	1195	2	N	-0-					6

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1281	-0-	-53	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	958	-0-	-2514	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1299	-0-	-499	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	129	1	1279	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	173	1	1722	2	N	-0-					2
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	107	1	1170	2	N	-0-					2
05	1519	N	747	-0-	-772	-0-	58	1	689	2	N	-0-					2
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	1	0			2
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					2

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3734	-0-	-1164	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3857	X	3586	-0-	-271	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1347	-0-	-2652	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	291	1	2892	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	349	1	3479	2	N	-0-					3
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	289	1	3155	2	N	-0-					3
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	277	1	3314	2	N	-0-					3
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	203	1	2794	2	N	-0-	1	0			2
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	310	1	3290	2	N	-0-					2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	315	-0-	-1142	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	217	-0-	-863	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	589	N	135	-0-	-454	-0-	135	2			N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	930	X	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2414	1184	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2414					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2414					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

02	2900	N	3143	-0-	243	1084	3143	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1706	-0-	-1084	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

02	2951	X	2951	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2729	2	Y	-0-				-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2978	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		2951	-0-	2951	B	2951	244	1	2707	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		2792	-0-	2792	B	5743	264	1	2528	2	Y	-0-				-0-
06	8332	X	2589	-0-	-5743	B	-0-	246	1	2343	2	Y	-0-				-0-
*07	2423	X	2423	-0-	-0-	B	-0-	230	1	2193	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	145	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	143	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1699	-0-	1699 B	1699	141	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1634	-0-	1634 B	3333	155	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	4925	X	1592	-0-	-3333 B	-0-	151	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*07	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	170	1	1615	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	58	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		664	-0-	664 B	664	55	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		620	-0-	620 B	1284	59	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	2024	X	740	-0-	-1284 B	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					-0-
*07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	64	1	612	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

02	5580	X	5580	-0-	-0-	B	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	B	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5302	-0-	-698	B	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5862	-0-	-90	B	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
06	5816	X	5816	-0-	-0-	B	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	4110	-0-	-1842	B	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

02	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162	B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

02	6350	X	6350	-0-	-0-	B	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	B	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	B	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	4313	-0-	-2383	B	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	4252	-0-	-2228	B	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	2660	-0-	-4036	B	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	261	N	290	-0-	29 B	-549	290	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	337	-0-	58 B	-491	337	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	366	-0-	66 B	-425	366	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	339	-0-	29 B	-396	339	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	318	-0-	108 B	-288	318	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	237	-0-	-135 B	-288	237	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6641	X	5829	-0-	-812 B	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	5855	-0-	-1244 B	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5609	-0-	5609 B	5609	5609	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5728	-0-	5728 B	11337	5728	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		5901	-0-	5901 B	17238	5901	2			Y	-0-					-0-
*07	21102	X	3864	-0-	-17238 B	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2669	-0-	146 B	-11535	2669	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2670	-0-	97 B	-11438	2670	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2908	-0-	358 B	-11080	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2781	-0-	146 B	-10934	2781	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	3014	-0-	1334 B	-9600	3014	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2041	-0-	-594 B	-9600	2041	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

02	5244 X	5244	-0-	-0-	B	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
03	5610 X	5610	-0-	-0-	B	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	5263	-0-	-348	B	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
06	5430 X	5363	-0-	-67	B	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	3468	-0-	-2143	B	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

02	1102	N	832	-0-	-270	B	-708	832	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	1078	-0-	334	B	-374	1078	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	B	-374	713	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	1118	-0-	219	B	-155	1118	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	B	-155	609	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	B	-155	642	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

02	2241	N	2703	-0-	462	B	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2337	-0-	-484	B	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2555	-0-	-175	B	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1910	-0-	-911	B	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	514	-0-	-95	-0-	39	1	446	3	N	26	337	1			23
							29	9									
03	651	X	601	-0-	-50	-0-	100	1	468	3	N	30					53
							33	9									
04	630	X	371	-0-	-259	-0-	99	1	251	3	N	19					72
							21	9									
05	558	X	500	-0-	-58	-0-	134	1	320	3	N	42					114
							46	9									
06	570	X	454	-0-	-116	-0-	90	1	311	3	N	48					162
							53	9									
07	589	X	320	-0-	-269	-0-	50	1	228	3	N	38					200
							42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5713	X	3859	-0-	-1854	-0-	709	1	2697	3	N	412	176	1			397
							453	9									
03	5611	X	3543	-0-	-2068	-0-	697	1	2435	3	N	374	509	1	1	7	261
							411	9									
04	4230	X	2943	-0-	-1287	-0-	349	1	2272	3	N	293	345	1			209
							322	9									
05	4371	X	2910	-0-	-1461	-0-	360	1	2203	3	N	315	316	1	1	8	207
							347	9									
06	4200	X	2502	-0-	-1698	-0-	335	1	2004	3	N	148	152	1			203
							163	9									
07	4123	X	2653	-0-	-1470	-0-	331	1	1986	3	N	305	181	1	2	8	325
							336	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 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
02	4408	X	4132	-0-	-276	-0-	859	1	3271	3	N	2	4	1			2
							2	9									
03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	966	1	3373	3	N	-0-	2	1			-0-
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	539	1	3513	3	N	6	2	1			4
							7	9									
05	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	590	1	3612	3	N	11	8	1			7
							12	9									
06	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	557	1	3330	3	N	147	5	1			149
							162	9									
07	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	575	1	3451	3	N	9	133	1			25
							10	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
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	227	1	864	3	N	29	12	1			29
							32	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	258	1	902	3	N	34	38	1			25
							37	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	979	3	N	38	35	1			28
							42	9									
05	1209	N	883	-0-	-326	-0-	116	1	710	3	N	52	45	1			35
							57	9									
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	163	1	977	3	N	23	25	1			33
							25	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	178	1	1067	3	N	30	29	1			34
							33	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

02	DLQ G-10	5224	-0-	5224	16837	5121	2	103	9	Y	94	185	1			82
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	22240	5297	2	106	9	Y	96	178	1			-0-
04	DLQ G-10	5150	-0-	5150	27390	5050	2	100	9	Y	91					91
05	DLQ G-10	5270	-0-	5270	32660	5121	2	149	9	Y	135	183	1			43
06	DLQ G-10	4934	-0-	4934	37594	4790	2	144	9	Y	131	146	1			28
07	DLQ G-10	4989	-0-	4989	42583	4810	2	179	9	Y	163	179	1			12

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	77422	77422	-0-	-0-	46873	2251	1	72771	2	N	2182	2088	1			269
						2400	9									
03	74896	51810	-0-	-23086	23787	1566	1	48649	2	N	1450	1527	1			192
						1595	9									
04	75291	75291	-0-	-0-	23787	2375	1	70514	2	N	2184	2148	1			228
						2402	9									
05	74896	60028	-0-	-14868	8919	1764	1	56379	2	N	1714	1769	1			173
						1885	9									
06	73369	73369	-0-	-0-	8919	2313	1	68712	2	N	2131	2141	1			163
						2344	9									
*07	85051 X	77007	-0-	-8044	875	2560	1	72073	2	N	2158	2144	1			177
						2374	9									

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

02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	345	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	72	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	74	1	4637	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9707	73	1	4923	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	4938	-0-	4938	14645	81	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	4692	-0-	4692	19337	67	1	4625	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

02	2088 X	1362	-0-	-726	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	14	1	947	2	N	-0-					-0-
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	123	1	7715	2	N	-0-					-0-
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	101	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	96	1	5765	2	N	-0-					-0-
*07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	52	1	3551	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 #: 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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-			-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	409	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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	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
02	6931	X	6192	-0-	-739	-0-	404	1	5788	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6638	-0-	-771	-0-	95	1	6543	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	96	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5956	-0-	5956	12116	87	1	5869	2	N	-0-			-0-
06	18416	X	6300	-0-	-12116	-0-	103	1	6197	2	N	-0-			-0-
*07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	83	1	5731	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
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	19	1	1305	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	18	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	20	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	22	1	1343	2	N	-0-			-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	19	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	22	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1271	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	794	-0-	-322	-0-	11	1	783	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1067	-0-	-209	-0-	70	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	14	1	984	2	N	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	766	-0-	-381	-0-	11	1	755	2	N	-0-			-0-
06	960	N	698	-0-	-262	-0-	11	1	687	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	668	-0-	-386	-0-	10	1	658	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 #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	305	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	58	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	63	1	4237	2	N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	66	1	3975	2	N	-0-					-0-
*07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	14	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	14	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	931	-0-	-185	-0-	14	1	917	2	N	-0-					-0-
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	13	1	776	2	N	-0-					-0-
07	961	N	457	-0-	-504	-0-	7	1	450	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

02	928	N	13	-0-	-915	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

02	261	N	245	-0-	-16	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	3	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	3	1	212	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	3	1	214	2	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	3	1	188	2	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	3	1	195	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	172	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	178	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	163	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	160	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	157	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	173	1	1615	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

02	2233	N	2197	-0-	-36	-0-	218	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	230	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	202	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	213	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	204	1	2072	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2156	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	484	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	348	1	3423	2	N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	612	1	6219	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	237	1	2216	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. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

02	1160	N	1067	-0-	-93	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	114	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	103	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2220	97	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1235	-0-	35	2255	111	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1276	-0-	-1824	431	123	1	1153	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	7	1	471	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	7	1	432	2	N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	6	1	418	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	6	1	379	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	25	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	27	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	30	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	24	1	1685	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	174	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	35	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	41	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	45	1	2719	2	N	-0-					-0-
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	37	1	2530	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

02	8903	X	8167	-0-	-736	-0-	533	1	7634	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	107	1	7388	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7246	-0-	7246	7246	113	1	7133	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7371	-0-	7371	14617	108	1	7263	2	N	-0-					-0-
06	22976	X	8359	-0-	-14617	-0-	137	1	8222	2	N	-0-					-0-
*07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	97	1	6697	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 #: 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
02	899	N	275	-0-	-624	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-			-0-
04	870	N	644	-0-	-226	-0-	10	1	634	2	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	2	N	-0-			-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	9	1	603	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	666	-0-	-504	-0-	10	1	656	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	11	1	769	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	693	-0-	-327	-0-	11	1	682	2	N	-0-			-0-
07	682	N	268	-0-	-414	-0-	4	1	264	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-			-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	7	1	440	2	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	6	1	445	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	624	2	N	-0-			-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	9	1	627	2	N	-0-			-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	10	1	624	2	N	-0-			-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	9	1	633	2	N	-0-			-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	10	1	603	2	N	-0-			-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	9	1	623	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

02	319	N	306	-0-	-13	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	4	1	273	2	N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	5	1	294	2	N	-0-			-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	4	1	294	2	N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	4	1	287	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

02	406	N	251	-0-	-155	-0-	25	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3777	-0-	677	677	370	1	3407	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5815	-0-	5815	6492	537	1	5278	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5905	-0-	5905	12397	521	1	5384	2	Y	-0-			-0-
06	17155	X	4758	-0-	-12397	-0-	426	1	4332	2	Y	-0-			-0-
*07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	489	1	4569	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4307	-0-	1407	1407	281	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4067	-0-	967	2374	58	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3744	-0-	744	3118	59	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	6853	X	3735	-0-	-3118	-0-	55	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	59	1	3576	2	N	-0-					-0-
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	54	1	3695	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3863	-0-	-313	-0-	252	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	55	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3687	-0-	3687	3687	58	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7324	53	1	3584	2	N	-0-					-0-
06	10857	X	3533	-0-	-7324	-0-	58	1	3475	2	N	-0-					-0-
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	52	1	3559	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	401	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	96	1	6625	2	N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	103	1	6472	2	N	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	96	1	6465	2	N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	107	1	6464	2	N	-0-					-0-
*07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	85	1	5848	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	18	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	N	-0-					-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	10	1	671	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	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
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	115	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	23	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	29	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	867	-0-	-745	-0-	12	1	855	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	71	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	15	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	17	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	16	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	18	1	1058	2	N	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	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
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	344	1	4923	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	75	1	5192	2	N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	79	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	75	1	5073	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	84	1	5045	2	N	-0-					-0-
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	72	1	4935	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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	7	1	488	2	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	7	1	466	2	N	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	7	1	469	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	8	1	455	2	N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	7	1	455	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
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	28	1	398	2	N	-0-					-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	5	1	367	2	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	6	1	349	2	N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	234	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	43	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	3192	50	1	3142	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3401	-0-	3401	6593	50	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	10195	X	3602	-0-	-6593	-0-	59	1	3543	2	N	-0-					-0-
*07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	26	1	1807	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 #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	2	1	152	2	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-			-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	20	1	1360	2	N	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	21	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	20	1	1371	2	N	-0-			-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	26	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	578	-0-	-817	-0-	8	1	570	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1262	-0-	-43	-0-	82	1	1180	2	N	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	19	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	19	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	-0-			-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	19	1	1312	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	4756	X	926	-0-	-3830	-0-	60	1	866	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	37	1	2522	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 #: 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
02	7250	X	7086	-0-	-164	-0-	462	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6684	-0-	-1066	-0-	96	1	6588	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274	36	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4950	-0-	4950	7224	72	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	14184	X	6960	-0-	-7224	-0-	114	1	6846	2	N	-0-					-0-
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	69	1	4733	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

02	2813	X	2662	-0-	-151	-0-	174	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	47	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	42	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	44	1	2679	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	26	1	1791	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	N	-0-					-0-
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	9	1	625	2	N	-0-					-0-
04	780	N	595	-0-	-185	-0-	9	1	586	2	N	-0-					-0-
05	806	N	597	-0-	-209	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	9	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	8	1	557	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	377	N	366	-0-	-11	-0-	24	1	342	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	5	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	4	1	276	2	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	4	1	274	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

02	2059	N	1953	-0-	-106	-0-	127	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	27	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	28	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	26	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	29	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	22	1	1486	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	688	1	6245	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	666	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	626	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	662	1	6840	2	N	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	627	1	6364	2	N	-0-					-0-
*07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	611	1	5717	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	899	N	897	-0-	-2	-0-	89	1	808	2	N	-0-			-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	88	1	808	2	N	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	2	N	-0-			-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	77	1	794	2	N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	-0-			-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

02	377	N	352	-0-	-25	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	5	1	343	2	N	-0-			-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	5	1	329	2	N	-0-			-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	5	1	338	2	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-			-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	104	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	22	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	25	1	1602	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	24	1	1626	2	N	-0-			-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	26	1	1585	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	21	1	1481	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

02	2900	N	2941	-0-	41	41	192	1	2749	2	N	-0-			-0-
03	2885	N	2844	-0-	-41	-0-	41	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2624	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	39	1	2628	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	41	1	2491	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	32	1	2220	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-			-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	621	1	8892	2	N	-0-			-0-
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	140	1	9650	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		9060	-0-	9060	9060	142	1	8918	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		9212	-0-	9212	18272	135	1	9077	2	N	-0-			-0-
06	27686	X	9414	-0-	-18272	-0-	154	1	9260	2	N	-0-			-0-
*07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	123	1	8464	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	160	1	2288	2	N	-0-			-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	32	1	2202	2	N	-0-			-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2368	2	N	-0-			-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2446	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2168	2	N	-0-			-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	28	1	1947	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 #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3664	-0-	-19	-0-	239	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	53	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	55	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3593	-0-	3593	7083	53	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	10571	X	3488	-0-	-7083	-0-	57	1	3431	2	N	-0-					-0-
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	52	1	3572	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	198	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	202	1	2120	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2000	-0-	-250	-0-	265	1	1735	2	N	-0-					-0-
*07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	301	1	2694	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1466	-0-	-13	-0-	118	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	135	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	135	1	1438	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3178	139	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1424	-0-	24	3202	189	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1493	-0-	-1607	1595	150	1	1343	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1838	-0-	-337	-0-	120	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	26	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	25	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	24	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	25	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	18	1	1246	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	21	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	22	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	18	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	15	1	1044	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	836	-0-	-208	-0-	55	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	880	-0-	-298	-0-	13	1	867	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	13	1	846	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	916	2	N	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2219	-0-	-14	-0-	145	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	30	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	31	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	24	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	29	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	925	-0-	-1152	-0-	13	1	912	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	4572	-0-	-1663	-0-	298	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	2367	-0-	-3988	-0-	34	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5452	-0-	5452	5452	85	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5745	-0-	5745	11197	84	1	5661	2	N	-0-					-0-
06	16258	X	5061	-0-	-11197	-0-	83	1	4978	2	N	-0-					-0-
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	72	1	4973	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	80	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	905	-0-	-385	-0-	14	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	16	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	13	1	880	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	265	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	53	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	62	1	3928	2	N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	63	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	70	1	4199	2	N	-0-					-0-
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	57	1	3915	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
02	1189	N	1014	-0-	-175	-0-	82	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	120	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		974	-0-	974	974	84	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2250	111	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1040	-0-	-360	1890	138	1	902	2	Y	-0-					-0-
*07	2717	N	827	-0-	-1890	-0-	83	1	744	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	25	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	26	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	25	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	-0-					-0-
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	34	1	2341	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
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	46	1	661	2	N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	10	1	672	2	N	-0-					-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	10	1	696	2	N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	11	1	647	2	N	-0-					-0-
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	8	1	537	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
02	1537	N	1420	-0-	-117	-0-	93	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1128	-0-	-608	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1005	-0-	-705	-0-	16	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	15	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	17	1	1033	2	N	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	33	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	34	1	2134	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	32	1	2141	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	33	1	1969	2	N	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	33	1	2245	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	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 #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2915	-0-	-72	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	42	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	40	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5223	39	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	7749	X	2526	-0-	-5223	-0-	41	1	2485	2	N	-0-					-0-
*07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	33	1	2309	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	24	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	26	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	25	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	27	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	24	1	1629	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	38	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	38	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	40	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	38	1	2318	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	31	1	2158	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2378	N	2342	-0-	-36	-0-	153	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	35	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	37	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	34	1	2287	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	35	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	31	1	2150	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	18	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	23	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	23	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	864	-0-	-779	-0-	12	1	852	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 #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	725	N	688	-0-	-37	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	10	1	641	2	N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	10	1	651	2	N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	11	1	635	2	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	9	1	653	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

02	3335	X	3241	-0-	-94	-0-	211	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	46	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	48	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2971	-0-	2971	6031	43	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	8889	X	2858	-0-	-6031	-0-	47	1	2811	2	N	-0-					-0-
*07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	39	1	2658	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

02	841	N	806	-0-	-35	-0-	53	1	753	2	N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	12	1	796	2	N	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	11	1	690	2	N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	12	1	794	2	N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	12	1	747	2	N	-0-					-0-
07	713	N	561	-0-	-152	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	13	1	865	2	N	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	13	1	814	2	N	-0-					-0-
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	12	1	836	2	N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	13	1	809	2	N	-0-					-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	12	1	801	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	551	1	7894	2	N	-0-					-0-
03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	125	1	8599	2	N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	109	1	6883	2	N	-0-					-0-
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	99	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	114	1	6892	2	N	-0-					-0-
*07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	94	1	6461	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

02	5829	X	5378	-0-	-451	-0-	351	1	5027	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4637	-0-	-1501	-0-	66	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5016	-0-	5016	5016	79	1	4937	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4879	-0-	4879	9895	71	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	14841	X	4946	-0-	-9895	-0-	81	1	4865	2	N	-0-					-0-
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	67	1	4612	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 #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	174	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	37	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	23	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	39	1	2327	2	N	-0-					-0-
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	30	1	2082	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2132	-0-	-130	-0-	139	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	29	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	29	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	33	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	33	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	21	1	1430	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	162	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2086	-0-	-704	-0-	30	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1952	-0-	-748	-0-	31	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	31	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	32	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	689	-0-	-1326	-0-	10	1	679	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3514	-0-	-53	-0-	229	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3150	-0-	-663	-0-	45	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	3439	54	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3392	-0-	3392	6831	50	1	3342	2	N	-0-					-0-
06	10019	X	3188	-0-	-6831	-0-	52	1	3136	2	N	-0-					-0-
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	41	1	2809	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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	18	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	20	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	15	1	1029	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 #: 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
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	40	1	574	2	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	9	1	598	2	N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	9	1	537	2	N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	8	1	545	2	N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	8	1	509	2	N	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	7	1	454	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
02	261	N	220	-0-	-41	-0-	14	1	206	2	N	-0-					1
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	3	1	213	2	N	-0-					1
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	2	1	132	2	N	-0-					1
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	2	1	166	2	N	-0-					1
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	3	1	199	2	N	-0-					1
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	76	2	N	-0-					1

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
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	21	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	21	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	20	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	21	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	16	1	1106	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3639	-0-	-914	-0-	170	1	2997	2	N	-0-					-0-
							472	3									
03	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	181	1	3416	2	N	-0-					-0-
							556	3									
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	197	1	3687	2	N	-0-					-0-
							615	3									
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	214	1	3783	2	N	-0-					-0-
							807	3									
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	198	1	3531	2	N	-0-					-0-
							696	3									
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	210	1	3583	2	N	-0-					-0-
							550	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7714	X	7071	-0-	-643	-0-	141	1	6535	2	N	-0-					-0-
							395	3									
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	368	1	6919	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	360	1	6800	2	N	-0-					-0-
							1128	3									
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	384	1	6797	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	394	1	7051	2	N	-0-					-0-
							1387	3									
*07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	428	1	7297	2	N	-0-					-0-
							1104	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	N	-0-					-0-
							121	3									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-					-0-
							295	3									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	N	-0-					-0-
							270	3									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	N	-0-					-0-
							358	3									
06	2130	N	1717	-0-	-413	-0-	77	1	1371	2	N	-0-					-0-
							269	3									
07	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	92	1	1574	2	N	-0-					-0-
							243	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-					-0-
							189	3									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
							215	3									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					-0-
							235	3									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-					-0-
							122	3									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	506	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	293	1	5191	2	N	-0-					-0-
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	307	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	N	-0-			-0-
							59	3							
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-			-0-
							172	3							
04	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	45	1	876	2	N	-0-			-0-
							148	3							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	N	-0-			-0-
							133	3							
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	35	1	608	2	N	-0-			-0-
							120	3							
07	1116	N	727	-0-	-389	-0-	36	1	596	2	N	-0-			-0-
							95	3							

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
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	128	1	5907	2	N	-0-			-0-
							354	3							
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	334	1	6293	2	N	-0-			-0-
							1021	3							
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	328	1	6162	2	N	-0-			-0-
							1025	3							
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	351	1	6224	2	N	-0-			-0-
							1326	3							
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	344	1	6154	2	N	-0-			-0-
							1210	3							
*07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	360	1	6151	2	N	-0-			-0-
							936	3							

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
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	66	1	3035	2	N	-0-			-0-
							183	3							
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	2	N	-0-			-0-
							504	3							
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	160	1	3038	2	N	-0-			-0-
							507	3							
05	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	139	1	2472	2	N	-0-			-0-
							525	3							
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	209	1	3742	2	N	-0-			-0-
							736	3							
*07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	186	1	3172	2	N	-0-			-0-
							481	3							

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	172	1	1791	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	86	1	1503	2	N	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	84	1	1486	2	N	-0-			-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	98	1	1593	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	5655	X	4233	-0-	-1422	-0-	197	1	3487	2	N	-0-					-0-
							549	3									
03	5301	X	5274	-0-	-27	-0-	229	1	4337	2	N	-0-					-0-
							708	3									
04	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	172	1	3217	2	N	-0-					-0-
							537	3									
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	255	1	4538	2	N	-0-					-0-
							971	3									
06	4710	X	4494	-0-	-216	-0-	199	1	3588	2	N	-0-					-0-
							707	3									
*07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	239	1	4059	2	N	-0-					-0-
							616	3									

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
02	4756	X	4552	-0-	-204	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	452	1	4722	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4909	-0-	-11	-0-	265	1	4644	2	N	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	284	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	298	1	4848	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
02	1972	N	1700	-0-	-272	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	169	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	100	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	98	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	103	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	2805	2	N	-0-					-0-
							442	3									
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	151	1	2813	2	N	-0-					-0-
							455	3									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	185	1	3494	2	N	-0-					-0-
							583	3									
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	194	1	3444	2	N	-0-					-0-
							736	3									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	187	1	3366	2	N	-0-					-0-
							663	3									
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	197	1	3368	2	N	-0-					-0-
							513	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	429	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	352	1	6173	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5557	-0-	-333	-0-	297	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	3911	-0-	-1879	-0-	227	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

02	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	158	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	101	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	972	-0-	-768	-0-	56	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

02	1247	N	1223	-0-	-24	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	75	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

02	2900	N	2914	-0-	14	14	178	1	2736	2	N	-0-					-0-
03	2946	N	2932	-0-	-14	-0-	56	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2809	-0-	-41	-0-	82	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	145	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2587	-0-	-263	-0-	2	1	2585	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1450	X	819	-0-	-631	-0-	15	1	756	2	N	-0-					-0-
							48	3									
03	1550	X	816	-0-	-734	-0-	37	1	672	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	1500	X	728	-0-	-772	-0-	32	1	597	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	1550	X	766	-0-	-784	-0-	35	1	603	2	N	-0-					-0-
							128	3									
06	990	X	800	-0-	-190	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
							126	3									
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
							82	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

02	1682	N	737	-0-	-945	-0-	45	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	17	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	13	1	446	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

02	3045	X	1442	-0-	-1603	-0-	88	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	64	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	127	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2	1	2488	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	192	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1717	2	N	-0-	13	1			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	228	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	50	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	52	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	55	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	56	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2879	-0-	-841	-0-	41	1	2838	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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	251	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	259	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	2	N	-0-					-0-
							224	3									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
							196	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	N	-0-					-0-
							172	3									
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	62	1	1077	2	N	-0-					-0-
							211	3									
07	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
							160	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	249	1	4075	2	Y	6					51
							7	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	301	1	4901	2	Y	7					58
							8	9									
04	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	229	1	3602	2	Y	6	22	1			42
							7	9									
05	DLQ G-10		3115	-0-	3115	6953	190	1	2918	2	Y	6					48
							7	9									
06	8241	X	1288	-0-	-6953	-0-	85	1	1201	2	Y	2					50
							2	9									
*07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	Y	2	7	1			45
							2	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	Y	3					20
							3	9									
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	Y	4					24
							4	9									
04	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	129	1	2032	2	Y	4	13	1			15
							4	9									
05	DLQ G-10		2193	-0-	2193	4358	134	1	2055	2	Y	4					19
							4	9									
06	1500	N	2676	-0-	1176	5534	177	1	2495	2	Y	4					23
							4	9									
*07	3100	N	3587	-0-	487	6021	252	1	3327	2	Y	7	18	1			12
							8	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	209	1 6 9	3419	2	Y	5					29
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	255	1 7 9	4156	2	Y	6					35
04	DLQ G-10		3713	-0-	3713	3713	221	1 8 9	3484	2	Y	7	22	1			20
05	DLQ G-10		3993	-0-	3993	7706	243	1 8 9	3742	2	Y	7					27
06	11579	X	3873	-0-	-7706	-0-	256	1 8 9	3609	2	Y	7					34
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	288	1 8 9	3814	2	Y	7	23	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	605	2	Y	1					20
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	848	2	Y	1					21
04	DLQ G-10		762	-0-	762	762	45	1 1 9	716	2	Y	1	4	1			18
05	DLQ G-10		740	-0-	740	1502	45	1 1 9	694	2	Y	1					19
06	1400	N	706	-0-	-694	808	47	1 2 9	657	2	Y	2					21
*07	1615	N	807	-0-	-808	-0-	57	1 1 9	749	2	Y	1	5	1			17

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11832	X	-0-	-0-	-11832	-0-					N	-0-					-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2300	-0-	2300	2300	2300	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16240	-0-	16240	18540	16240	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		13166	-0-	13166	31706	13166	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	31706					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	74	1 1 9	1216	2	Y	1					21
03	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	104	1 3 9	1691	2	Y	3					24
04	DLQ G-10		1302	-0-	1302 B	1302	78	1 3 9	1221	2	Y	3	8	1			19
05	DLQ G-10		1278	-0-	1278 B	2580	78	1 2 9	1198	2	Y	2					21
06	3569	X	989	-0-	-2580 B	-0-	65	1 2 9	922	2	Y	2					23
*07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	75	1 2 9	989	2	Y	2	7	1			18

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	667	S	607	-0-	-60 B	-0-	607	3			N	-0-					117
03	651	S	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					117
04	656	S	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					117
05	651	S	504	-0-	-147 B	-0-	504	3			N	-0-					117
06	570	S	112	-0-	-458 B	-0-	112	3			N	-0-					117
07	682	S	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	96	1	1566	2	Y	3					21
							3	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	120	1	1951	2	Y	2					23
							2	9									
04	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	106	1	1667	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3545	108	1	1658	2	Y	3					19
							3	9									
06	1800	N	1465	-0-	-335	3210	97	1	1365	2	Y	3					22
							3	9									
*07	3100	N	1520	-0-	-1580	1630	107	1	1410	2	Y	3	10	1			15
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2778	-0-	-876	-0-	2778	3			N	-0-					63
03	3906	X	2778	-0-	-1128	-0-	2778	3			N	-0-					63
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2834	3			N	-0-					63
05	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	2231	3			N	-0-					63
06	2910	X	1017	-0-	-1893	-0-	1017	3			N	-0-					63
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282				Y	-0-			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1305	X	76	-0-	-1229	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		441	-0-	441	441	21	1	153	2	N	243	175	1			68
							267	9									
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	3005	211	1	1401	2	N	865	891	1			42
							952	9									
06	1100	N	2124	-0-	1024	4029	187	1	1109	2	N	753	532	1			263
							828	9									
*07	3100	N	2023	-0-	-1077	2952	201	1	1120	2	N	638	709	1			192
							702	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

02	1102	X	736	-0-	-366	-0-	79	1	648	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	109	1	847	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1140	X	952	-0-	-188	-0-	117	1	829	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	134	1	891	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	2610	X	922	-0-	-1688	-0-	133	1	786	2	Y	3					4
							3	9									
07	2697	X	1139	-0-	-1558	-0-	173	1	962	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

02	3190	X	2536	-0-	-654	-0-	272	1	2221	2	Y	39					204
							43	9									
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	314	1	2427	2	Y	12					216
							13	9									
04	DLQ G-10		2427	-0-	2427	2427	300	1	2119	2	Y	7					223
							8	9									
05	DLQ G-10		2067	-0-	2067	4494	271	1	1796	2	Y	-0-					223
06	7472	X	2978	-0-	-4494	-0-	428	1	2537	2	Y	12					235
							13	9									
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	567	1	3152	2	Y	3					238
							3	9									

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	1130	-0-	-2263	-0-	123	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	1308	-0-	-2319	-0-	150	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	133	1	942	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2177	144	1	958	2	N	-0-					-0-
06	3055	X	878	-0-	-2177	-0-	127	1	751	2	N	-0-					-0-
*07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	129	1	717	2	N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	2157	-0-	-18	-0-	235	1	1921	2	Y	1					113
							1	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	341	1	2632	2	Y	1					114
							1	9									
04	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	362	1	2555	2	Y	-0-					114
05	DLQ G-10		2444	-0-	2444	5361	320	1	2124	2	Y	-0-					114
06	7545	X	2184	-0-	-5361	-0-	315	1	1869	2	Y	-0-					114
*07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	293	1	1632	2	Y	-0-					114

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	962	-0-	-836	-0-	105	1	856	2	Y	1					105
							1	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	133	1	1026	2	Y	-0-					105
04	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	131	1	925	2	Y	-0-					105
05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2065	132	1	877	2	Y	-0-					105
06	1200	N	459	-0-	-741	1324	66	1	393	2	Y	-0-					105
*07	1742	N	418	-0-	-1324	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					105

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
02	32855	X	32855	-0-	-0-	-0-	3505	1	28654	2	Y	633	175	1			458
							696	9									
03	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	3437	1	26531	2	Y	174	174	1			458
							191	9									
04	DLQ G-10		26920	-0-	26920	26920	3322	1	23458	2	Y	127	172	1			413
							140	9									
05	DLQ G-10		25149	-0-	25149	52069	3277	1	21738	2	Y	122	171	1			364
							134	9									
06	DLQ G-10		19213	-0-	19213	71282	2761	1	16376	2	Y	69					433
							76	9									
07	DLQ G-10		18674	-0-	18674	89956	2836	1	15771	2	Y	61	169	1			325
							67	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
02	3074	X	2638	-0-	-436	-0-	286	1	2339	2	N	12					187
							13	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	380	1	2931	2	N	3					190
							3	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	406	1	2867	2	N	29					219
							32	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	459	1	3044	2	N	-0-					219
06	7170	X	3577	-0-	-3593	-0-	516	1	3061	2	N	-0-					219
07	7409	X	3715	-0-	-3694	-0-	566	1	3149	2	N	-0-					219

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	3					63
							3	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	1					64
							1	9									
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	34	1	242	2	Y	1					65
							1	9									
05	DLQ G-10		260	-0-	260	537	34	1	226	2	Y	-0-					65
06	842	N	305	-0-	-537	-0-	44	1	260	2	Y	1					66
							1	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	Y	1					67
							1	9									

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

02	928	N	547	-0-	-381	-0-	59	1	480	2	N	7					202
							8	9									
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	68	1	526	2	N	1					203
							1	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	536	2	N	16					219
							18	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	N	3	178	1			44
							3	9									
06	1500	N	661	-0-	-839	-0-	95	1	566	2	N	-0-					44
07	1581	N	746	-0-	-835	-0-	114	1	632	2	N	-0-					44

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					130
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

02	696	X	135	-0-	-561	-0-	15	1	120	2	N	-0-					218
03	744	X	630	-0-	-114	-0-	72	1	558	2	N	-0-					218
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	N	-0-					218
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	2	N	-0-					218
06	1590	X	210	-0-	-1380	-0-	26	1	156	2	N	25					243
							28	9									
07	1643	X	52	-0-	-1591	-0-	8	1	44	2	N	-0-					243

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

02	203	N	188	-0-	-15	-0-	21	1	165	2	N	2					70
							2	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					70
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	21	1	157	2	N	-0-					70
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	N	-0-					70
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	20	1	167	2	N	-0-					70
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-					70

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1900	-0-		-275	-0-	204	1	1641	2	N	50					143
								55	9									
03	2325	X	2239	-0-		-86	-0-	225	1	1955	2	N	54					197
								59	9									
04	2250	X	1927	-0-		-323	-0-	219	1	1656	2	N	47	180	1			64
								52	9									
05	2129	X	2129	-0-		-0-	-0-	243	1	1838	2	N	44					108
								48	9									
06	2255	X	2255	-0-		-0-	-0-	241	1	1959	2	N	50					158
								55	9									
07	2232	X	2105	-0-		-127	-0-	243	1	1823	2	N	35					193
								39	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2374	-0-		-381	-0-	255	1	2054	2	N	59					232
								65	9									
03	2945	X	2795	-0-		-150	-0-	283	1	2457	2	N	50	178	1			104
								55	9									
04	2670	X	2385	-0-		-285	-0-	272	1	2052	2	N	55					159
								61	9									
05	2573	X	2340	-0-		-233	-0-	268	1	2027	2	N	41					200
								45	9									
06	2700	X	2464	-0-		-236	-0-	264	1	2148	2	N	47	177	1			70
								52	9									
07	2790	X	2391	-0-		-399	-0-	275	1	2061	2	N	50					120
								55	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	572	-0-		-327	-0-	63	1	509	2	N	-0-					160
03	961	X	717	-0-		-244	-0-	74	1	643	2	N	-0-					160
04	930	X	578	-0-		-352	-0-	67	1	508	2	N	3					163
								3	9									
05	868	X	649	-0-		-219	-0-	74	1	560	2	N	14					177
								15	9									
06	840	X	688	-0-		-152	-0-	75	1	611	2	N	2					179
								2	9									
07	713	X	402	-0-		-311	-0-	47	1	355	2	N	-0-					179

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	277	-0-		-71	-0-	31	1	246	2	N	-0-					215
03	372	N	324	-0-		-48	-0-	33	1	291	2	N	-0-					215
04	300	N	286	-0-		-14	-0-	33	1	251	2	N	2					217
								2	9									
05	310	N	303	-0-		-7	-0-	35	1	262	2	N	5					222
								6	9									
06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	36	1	296	2	N	1					223
								1	9									
*07	326	N	326	-0-		-0-	-0-	38	1	284	2	N	4					227
								4	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	833	-0-	-240	-0-	90	1	729	2	N	13					133
							14	9									
03	1147	X	872	-0-	-275	-0-	89	1	770	2	N	12					145
							13	9									
04	960	X	819	-0-	-141	-0-	94	1	711	2	N	13					158
							14	9									
05	930	X	817	-0-	-113	-0-	94	1	710	2	N	12					170
							13	9									
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	11					181
							12	9									
*07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	N	11					192
							12	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	851	-0-	-193	-0-	19	1	815	2	N	15					128
							17	9									
03	1116	X	857	-0-	-259	-0-	20	1	816	2	N	19	2	8			145
							21	9									
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	3					148
							3	9									
05	899	X	812	-0-	-87	-0-	20	1	790	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	870	X	842	-0-	-28	-0-	20	1	822	2	N	-0-					148
07	899	X	850	-0-	-49	-0-	20	1	830	2	N	-0-					148

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1790	-0-	-298	-0-	40	1	1677	2	N	66	181	1	10	8	67
							73	9									
03	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	47	1	1950	2	N	82	4	8			145
							90	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	2	N	78	182	1	6	8	35
							86	9									
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	46	1	1823	2	N	74	4	8			105
							81	9									
06	2010	X	1996	-0-	-14	-0-	44	1	1871	2	N	74	5	8			174
							81	9									
07	2232	X	2063	-0-	-169	-0-	46	1	1958	2	N	54	172	1			56
							59	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	115	1	1184	2	N	38	5	8			150
								42	9									
03	1643	X	1187	-0-		-456	-0-	72	1	1073	2	N	38	2	8			186
								42	9									
04	1590	X	965	-0-		-625	-0-	22	1	915	2	N	25	12	8			199
								28	9									
05	1643	X	1157	-0-		-486	-0-	27	1	1095	2	N	32	2	8			229
								35	9									
06	1410	X	1134	-0-		-276	-0-	26	1	1079	2	N	26	3	8			252
								29	9									
07	1426	X	1217	-0-		-209	-0-	27	1	1155	2	N	32					284
								35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3576	-0-		-165	-0-	435	1	2763	2	Y	37	28	1			25
								337	3	41	9							
03	3999	X	3316	-0-		-683	-0-	465	1	2502	2	Y	48	28	1			45
								296	3	53	9							
04	3870	X	3331	-0-		-539	-0-	450	1	2554	2	Y	38	53	1			30
								285	3	42	9							
05	3813	X	3396	-0-		-417	-0-	465	1	2557	2	Y	33	42	1			21
								338	3	36	9							
06	3690	X	2470	-0-		-1220	-0-	375	1	1887	2	Y	13	18	1			16
								194	3	14	9							
07	3813	X	2661	-0-		-1152	-0-	465	1	1969	2	Y	12	16	1			12
								214	3	13	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	435	1	1926	2	Y	35	29	1			24
								235	3	39	9							
03	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	465	1	2019	2	Y	53	28	1			49
								239	3	58	9							
04	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	450	1	1949	2	Y	45	59	1			35
								218	3	50	9							
05	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	465	1	1935	2	Y	46	52	1			29
								256	3	51	9							
06	2580	N	1997	-0-		-583	-0-	375	1	1448	2	Y	23	24	1			28
								149	3	25	9							
07	2666	X	2536	-0-		-130	-0-	465	1	1831	2	Y	37	28	1			37
								199	3	41	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-	375	1	2244	2	Y	32	15	1			22
								274	3	35	9							
03	3433	X	3433	-0-		-0-	-0-	450	1	2618	2	Y	51	26	1			47
								309	3	56	9							
04	5031	X	5031	-0-		-0-	-0-	450	1	4074	2	Y	47	57	1			37
								455	3	52	9							
05	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-	465	1	4370	2	Y	58	58	1			37
								578	3	64	9							
06	3992	X	3992	-0-		-0-	-0-	375	1	3257	2	Y	23	32	1			28
								335	3	25	9							
*07	5502	X	5502	-0-		-0-	-0-	435	1	4536	2	Y	35	28	1			35
								492	3	39	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	5575	X	3814	-0-	-1761	-0-	435	1	2971	2	Y	42	44	1			28
							362	3	46	9							
03	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	465	1	4042	2	Y	55	32	1			51
							478	3	61	9							
04	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	450	1	4108	2	Y	55	63	1			43
							459	3	61	9							
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	465	1	4283	2	Y	63	66	1			40
							567	3	69	9							
06	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	390	1	5873	2	Y	19	36	1			23
							603	3	21	9							
*07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	2	Y	42	24	1			41
							517	3	46	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
02	7308	X	5882	-0-	-1426	-0-	97	1	5156	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	103	1	5885	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
04	7560	X	6265	-0-	-1295	-0-	100	1	5545	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	103	1	6184	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
06	6480	X	5208	-0-	-1272	-0-	67	1	4662	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
*07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	103	1	7330	2	Y	-0-					-0-
							796	3									

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
02	6799	X	6791	-0-	-8	-0-	435	1	5613	2	Y	54	45	1			37
							684	3	59	9							
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	465	1	5703	2	Y	74	42	1			69
							674	3	81	9							
04	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	450	1	5468	2	Y	58	82	1			45
							611	3	64	9							
05	7192	X	6825	-0-	-367	-0-	465	1	5563	2	Y	55	65	1			35
							736	3	61	9							
06	6960	X	4891	-0-	-2069	-0-	375	1	4073	2	Y	23	31	1			27
							418	3	25	9							
07	7150	X	7059	-0-	-91	-0-	465	1	5909	2	Y	40	27	1			40
							641	3	44	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
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	2	Y	35					69
							271	3	39	9							
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	103	1	1996	2	Y	38	54	1			53
							236	3	42	9							
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	97	1	2353	2	Y	9					62
							263	3	10	9							
05	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	97	1	1471	2	Y	20	55	1			27
							195	3	22	9							
06	2130	N	1196	-0-	-934	-0-	43	1	1045	2	Y	1					28
							107	3	1	9							
07	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	103	1	1400	2	Y	40					68
							152	3	44	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	5481	X	5208	-0-	-273	-0-	4585	2	559	3	Y	58	54	1			52
							64	9									
03	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4337	2	513	3	Y	72	53	1			71
							79	9									
04	5670	X	4879	-0-	-791	-0-	4324	2	483	3	Y	65	59	1			77
							72	9									
05	5828	X	5007	-0-	-821	-0-	4352	2	576	3	Y	72	110	1			39
							79	9									
06	5640	X	3005	-0-	-2635	-0-	2653	2	273	3	Y	72					111
							79	9									
07	5046	X	3263	-0-	-1783	-0-	2867	2	311	3	Y	77	85	1			103
							85	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
02	7076	X	4910	-0-	-2166	-0-	97	1	4284	2	Y	6					54
							522	3	7	9							
03	7564	X	6698	-0-	-866	-0-	103	1	5866	2	Y	33	40	1			47
							693	3	36	9							
04	7320	X	5918	-0-	-1402	-0-	90	1	5216	2	Y	26					73
							583	3	29	9							
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	100	1	6129	2	Y	26	65	1			34
							811	3	29	9							
06	6600	X	3758	-0-	-2842	-0-	80	1	3318	2	Y	17					51
							341	3	19	9							
07	6696	X	5765	-0-	-931	-0-	103	1	5076	2	Y	32					83
							551	3	35	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4140	-0-	-848	-0-	135	1	3555	2	Y	15	9	1			10
							433	3	17	9							
03	5332	X	3872	-0-	-1460	-0-	155	1	3302	2	Y	23	12	1			21
							390	3	25	9							
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	150	1	5181	2	Y	51	32	1			40
							579	3	56	9							
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	155	1	4627	2	Y	59	61	1			38
							612	3	65	9							
06	4830	X	4427	-0-	-403	-0-	125	1	3875	2	Y	26	33	1			31
							398	3	29	9							
*07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	155	1	5035	2	Y	50	32	1			49
							546	3	55	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092	X	9417	-0-	-675	-0-	145	1	8217	2	Y	48					101
							1002	3	53	9							
03	10757	X	10190	-0-	-567	-0-	155	1	8940	2	Y	35	87	1			49
							1056	3	39	9							
04	10410	X	10306	-0-	-104	-0-	150	1	9114	2	Y	21					70
							1019	3	23	9							
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	155	1	8868	2	Y	36	57	1			49
							1173	3	40	9							
06	9870	X	7348	-0-	-2522	-0-	110	1	6546	2	Y	18					67
							672	3	20	9							
07	10664	X	8868	-0-	-1796	-0-	155	1	7859	2	Y	1					68
							853	3	1	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	1801	2	Y	11					28
							220	3	12	9							
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	100	1	1637	2	Y	42					70
							193	3	46	9							
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	14	60	1			24
							185	3	15	9							
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	103	1	1794	2	Y	9					33
							237	3	10	9							
06	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	80	1	1369	2	Y	18					51
							141	3	20	9							
07	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	90	1	1665	2	Y	2					53
							181	3	2	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7270	X	6966	-0-	-304	-0-	145	1	6063	2	Y	17					70
							739	3	19	9							
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	150	1	6044	2	Y	12					82
							714	3	13	9							
04	7230	X	7128	-0-	-102	-0-	150	1	6255	2	Y	22	67	1			37
							699	3	24	9							
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	155	1	6511	2	Y	32					69
							862	3	35	9							
06	7200	X	5518	-0-	-1682	-0-	145	1	4855	2	Y	17					86
							499	3	19	9							
07	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	145	1	6338	2	Y	20					106
							688	3	22	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	5038	-0-	-66	-0-	4334	2	528	3	Y	160	139	1			136
							176	9									
03	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	4269	2	504	3	Y	162	138	1			160
							178	9									
04	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4289	2	479	3	Y	166	131	1			195
							183	9									
05	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	4537	2	600	3	Y	145	261	1			79
							160	9									
06	5490	X	3321	-0-	-2169	-0-	2933	2	301	3	Y	79					158
							87	9									
07	5394	X	4619	-0-	-775	-0-	4009	2	435	3	Y	159	106	1			211
							175	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	4212	X	3028	-0-		-1184	-0-	435	1	2308	2	Y	4					12
								281	3	4	9							
03	4433	X	3745	-0-		-688	-0-	465	1	2925	2	Y	8	9	1			11
								346	3	9	9							
04	4290	X	3367	-0-		-923	-0-	450	1	2620	2	Y	4					15
								293	3	4	9							
05	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	465	1	4053	2	Y	12	12	1			15
								536	3	13	9							
06	4290	X	3277	-0-		-1013	-0-	375	1	2611	2	Y	21					36
								268	3	23	9							
*07	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-	465	1	3741	2	Y	8					44
								406	3	9	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
02	4292	X	3889	-0-		-403	-0-	135	1	3317	2	Y	30	21	1			20
								404	3	33	9							
03	4588	X	4402	-0-		-186	-0-	155	1	3767	2	Y	32	22	1			30
								445	3	35	9							
04	4380	X	4185	-0-		-195	-0-	150	1	3597	2	Y	33	37	1			26
								402	3	36	9							
05	4526	X	4232	-0-		-294	-0-	155	1	3565	2	Y	36	39	1			23
								472	3	40	9							
06	4260	X	3884	-0-		-376	-0-	125	1	3380	2	Y	29	17	1			35
								347	3	32	9							
07	4402	X	3928	-0-		-474	-0-	155	1	3364	2	Y	40	36	1			39
								365	3	44	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4000	X	3411	-0-		-589	-0-	97	1	2919	2	Y	35					73
								356	3	39	9							
03	4185	X	3354	-0-		-831	-0-	100	1	2909	2	Y	1					74
								344	3	1	9							
04	3720	X	3517	-0-		-203	-0-	100	1	3058	2	Y	15	64	1			25
								342	3	17	9							
05	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	103	1	3160	2	Y	19					44
								418	3	21	9							
06	3540	X	2570	-0-		-970	-0-	77	1	2258	2	Y	3					47
								232	3	3	9							
07	3658	X	3003	-0-		-655	-0-	90	1	2578	2	Y	50					97
								280	3	55	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	609	N	502	-0-		-107	-0-	482	2	20	9	N	18					161
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					168
04	763	N	763	-0-		-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					186
05	527	N	213	-0-		-314	-0-	207	2	6	9	N	5					191
*06	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					N	85	256	1			20
07	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	3					23

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21982	X	12668	-0-	-9314	-0-	148	1	12094	2	Y	384	384	0			8
							4	4	422	9							
03	23529	X	15674	-0-	-7855	-0-	183	1	15030	2	Y	416	417	0			7
							3	4	458	9							
04	17340	X	14162	-0-	-3178	-0-	163	1	13594	2	Y	361	360	0			8
							8	4	397	9							
05	17577	X	14647	-0-	-2930	-0-	175	1	14085	2	Y	347	347	0			8
							5	4	382	9							
06	16260	X	13169	-0-	-3091	-0-	160	1	12696	2	Y	282	283	0			7
							3	4	310	9							
07	15686	X	11781	-0-	-3905	-0-	155	1	11370	2	Y	227	229	0			5
							6	4	250	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3094	-0-	-1198	-0-	37	1	3003	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	4588	X	2212	-0-	-2376	-0-	26	1	2161	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
04	4440	X	2049	-0-	-2391	-0-	24	1	2001	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	60	1	4795	2	Y	47	46	0			1
							2	4	52	9							
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	57	1	4551	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
*07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	61	1	4494	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	8726	-0-	-206	-0-	103	1	8392	2	Y	207	207	0			4
							3	4	228	9							
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	140	1	11483	2	Y	193	194	0			3
							2	4	212	9							
04	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	132	1	11015	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	9							
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	147	1	11857	2	Y	175	175	0			4
							4	4	193	9							
06	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	128	1	10112	2	Y	369	364	0			9
							3	4	406	9							
*07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	137	1	10024	2	Y	418	418	0			9
							5	4	460	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
02	T. A.		6573	-0-	6573	29223	192	1	6378	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	34671	X	5448	-0-	-29223	-0-	158	1	5289	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		5267	-0-	5267	5267	157	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		4523	-0-	4523	9790	141	1	4380	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	T. A.		4760	-0-	4760	14550	150	1	4574	2	Y	32	31	0			1
							1	4	35	9							
*07	19314	X	4764	-0-	-14550	-0-	157	1	4564	2	Y	31	31	0			1
							9	4	34	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	5568	X	3342	-0-	-2226	-0-	39	1	3178	2	Y	113	113	0			2
							1	4	124	9							
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	76	1	6243	2	Y	153	152	0			3
							1	4	168	9							
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	68	1	5693	2	Y	130	130	0			3
							3	4	143	9							
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	84	1	6741	2	Y	143	143	0			3
							2	4	157	9							
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	83	1	6587	2	Y	61	63	0			1
							2	4	67	9							
07	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	84	1	6172	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	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
02	4147	X	2719	-0-	-1428	-0-	33	1	2678	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	4464	X	3625	-0-	-839	-0-	43	1	3575	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	50	1	4171	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	49	1	3971	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
06	3990	X	2479	-0-	-1511	-0-	31	1	2444	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	4371	X	2029	-0-	-2342	-0-	27	1	1966	2	Y	32	31	0			1
							1	4	35	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	3421	-0-	-2640	-0-	99	1	3303	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
03	6479	X	4035	-0-	-2444	-0-	117	1	3893	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04	6270	X	3028	-0-	-3242	-0-	90	1	2919	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
05	6479	X	2429	-0-	-4050	-0-	75	1	2340	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	4620	X	3091	-0-	-1529	-0-	98	1	2977	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	131	1	3792	2	Y	16	16	0			-0-
							7	4	18	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
02	667	X	630	-0-	-37	-0-	8	1	620	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1051	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	2035	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	59	1	4781	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	60	1	4717	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	37	1	2677	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	3393	X	2230	-0-		-1163	-0-	65	1	2164	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	3596	X	2229	-0-		-1367	-0-	65	1	2163	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	2250	X	2069	-0-		-181	-0-	62	1	2006	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	2387	X	2056	-0-		-331	-0-	64	1	1991	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	2310	X	1818	-0-		-492	-0-	58	1	1756	2	Y	3	3	0			-0-
								1	4	3	9							
07	2387	X	1279	-0-		-1108	-0-	42	1	1232	2	Y	3	3	0			-0-
								2	4	3	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. GAS	(I) 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	841	N	560	-0-		-281	-0-	7	1	549	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	636	N	636	-0-		-0-	-0-	8	1	625	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	660	N	356	-0-		-304	-0-	4	1	351	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	9	1	713	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	630	N	494	-0-		-136	-0-	6	1	486	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	7	1	544	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10701	X	6220	-0-		-4481	-0-	181	1	6007	2	Y	26	26	0			1
								3	4	29	9							
03	11439	X	4242	-0-		-7197	-0-	123	1	4097	2	Y	19	20	0			-0-
								1	4	21	9							
04	11070	X	3418	-0-		-7652	-0-	102	1	3297	2	Y	15	15	0			-0-
								2	4	17	9							
05	11439	X	8245	-0-		-3194	-0-	255	1	7947	2	Y	36	35	0			1
								3	4	40	9							
06	7830	X	4560	-0-		-3270	-0-	144	1	4385	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							
07	6634	X	6032	-0-		-602	-0-	199	1	5781	2	Y	37	37	0			1
								11	4	41	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4637	X	4637	-0-		-0-	-0-	135	1	4500	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	4557	X	3966	-0-		-591	-0-	115	1	3850	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	4410	X	3874	-0-		-536	-0-	116	1	3755	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	4557	X	3847	-0-		-710	-0-	120	1	3726	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	4410	X	3583	-0-		-827	-0-	114	1	3460	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
07	4557	X	3513	-0-		-1044	-0-	117	1	3381	2	Y	8	8	0			-0-
								6	4	9	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2401	-0-	-731	-0-	29	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	42	1	3464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	38	1	3158	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	45	1	3657	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	40	1	3197	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	49	1	3573	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

02	9570	X	7625	-0-	-1945	-0-	90	1	7392	2	Y	127	127	0			3
							3	4	140	9							
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	135	1	11116	2	Y	130	131	0			2
							2	4	143	9							
04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	136	1	11322	2	Y	126	125	0			3
							7	4	139	9							
05	9486	X	5431	-0-	-4055	-0-	66	1	5304	2	Y	54	56	0			1
							2	4	59	9							
06	10290	X	6401	-0-	-3889	-0-	79	1	6251	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
*07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	188	1	13798	2	Y	127	125	0			3
							8	4	140	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

02	2871	X	2839	-0-	-32	-0-	33	1	2695	2	Y	100	100	0			2
							1	4	110	9							
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	45	1	3739	2	Y	96	96	0			2
							1	4	106	9							
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	41	1	3450	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	44	1	3527	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							
06	3780	X	3265	-0-	-515	-0-	40	1	3172	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							
07	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	43	1	3159	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	10	1	300	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

02	3944	X	3227	-0-	-717	-0-	38	1	3068	2	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	51	1	4221	2	Y	104	104	0			2
							1	4	114	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	57	1	4762	2	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
05	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	54	1	4326	2	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	61	1	4867	2	Y	95	95	0			2
							1	4	105	9							
07	5115	X	4411	-0-	-704	-0-	58	1	4267	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6300	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	154	1	5141	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6240	X	4949	-0-	-1291	-0-	148	1	4798	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	6944	X	4850	-0-	-2094	-0-	151	1	4697	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	6720	X	4757	-0-	-1963	-0-	151	1	4605	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	6944	X	5010	-0-	-1934	-0-	167	1	4834	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	9686	X	6128	-0-	-3558	-0-	73	1	5996	2	Y	52	52	0		1
							2	4	57	9						
03	10354	X	7530	-0-	-2824	-0-	90	1	7392	2	Y	43	43	0		1
							1	4	47	9						
04	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	80	1	6674	2	Y	37	37	0		1
							4	4	41	9						
05	9672	X	7370	-0-	-2302	-0-	90	1	7236	2	Y	37	37	0		1
							3	4	41	9						
06	9360	X	7844	-0-	-1516	-0-	97	1	7710	2	Y	32	32	0		1
							2	4	35	9						
07	7533	X	7440	-0-	-93	-0-	100	1	7317	2	Y	17	18	0		-0-
							4	4	19	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

02	11658	X	8230	-0-	-3428	-0-	99	1	8128	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	11470	X	11205	-0-	-265	-0-	134	1	11056	2	Y	12	12	0		-0-
							2	4	13	9						
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	122	1	10182	2	Y	11	11	0		-0-
							6	4	12	9						
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	132	1	10585	2	Y	10	10	0		-0-
							4	4	11	9						
06	10830	X	10052	-0-	-778	-0-	125	1	9914	2	Y	9	9	0		-0-
							3	4	10	9						
07	11191	X	10316	-0-	-875	-0-	139	1	10157	2	Y	13	13	0		-0-
							6	4	14	9						

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

02	1972	X	1	-0-	-1971	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	6467	-0-	3367	3367	201	1	6264	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3000	N	6405	-0-	3405	6772	202	1	6160	2	Y	37	36	0			1
							2	4	41	9							
*07	3100	N	4684	-0-	1584	8356	154	1	4472	2	Y	45	45	0			1
							8	4	50	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

02	1624	N	40	-0-	-1584	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	165	-0-	-486	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	51	1	4160	2	Y	403	403	0			8
							1	4	443	9							
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	69	1	5677	2	Y	377	378	0			7
							1	4	415	9							
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	5241	2	Y	327	327	0			7
							3	4	360	9							
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	72	1	5787	2	Y	337	336	0			8
							2	4	371	9							
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	80	1	6378	2	Y	335	335	0			8
							2	4	369	9							
*07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	111	1	8124	2	Y	78	84	0			2
							4	4	86	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9454	X	8759	-0-	-695	-0-	255	1	8500	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
03	10044	X	7253	-0-	-2791	-0-	211	1	7040	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	9330	X	7982	-0-	-1348	-0-	239	1	7738	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
05	9641	X	7325	-0-	-2316	-0-	228	1	7094	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	9060	X	8471	-0-	-589	-0-	269	1	8200	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	9362	X	8898	-0-	-464	-0-	296	1	8586	2	Y	-0-			-0-
							16	4							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	12	1	335	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	20	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	34	1	1036	2	Y	-0-			-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1062	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

02	522	N	430	-0-	-92	-0-	13	1	417	2	Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	778	2	Y	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	Y	-0-			-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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	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
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	13	1	1022	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	17	1	1396	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1350	X	1102	-0-	-248	-0-	13	1	1082	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	19	1	1527	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	1380	X	863	-0-	-517	-0-	11	1	849	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1426	X	780	-0-	-646	-0-	10	1	768	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	234	1	7771	2	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							
03	8370	X	6047	-0-	-2323	-0-	175	1	5826	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
04	8100	X	5376	-0-	-2724	-0-	160	1	5176	2	Y	33	33	0			1
							4	4	36	9							
05	8370	X	5297	-0-	-3073	-0-	164	1	5096	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
06	8100	X	5152	-0-	-2948	-0-	163	1	4962	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
07	8370	X	5485	-0-	-2885	-0-	182	1	5276	2	Y	15	16	0			-0-
							10	4	17	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
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	52	1	4282	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	47	1	3892	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	59	1	4757	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	56	1	4463	2	Y	86	84	0			2
							1	4	95	9							
*07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	62	1	4535	2	Y	84	84	0			2
							2	4	92	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	2799	-0-	-2508	-0-	33	1	2695	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
03	6076	X	2422	-0-	-3654	-0-	29	1	2350	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	5880	X	2710	-0-	-3170	-0-	32	1	2631	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
05	6076	X	2831	-0-	-3245	-0-	34	1	2752	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	78	1	6192	2	Y	81	80	0			2
							2	4	89	9							
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	41	1	3038	2	Y	36	37	0			1
							2	4	40	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	117	1	9573	2	Y	181	180	0			4
							3	4	199	9							
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	140	1	11492	2	Y	143	144	0			3
							2	4	157	9							
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	120	1	10003	2	Y	113	113	0			3
							6	4	124	9							
05	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	144	1	11585	2	Y	122	122	0			3
							4	4	134	9							
06	8580	X	7543	-0-	-1037	-0-	93	1	7371	2	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							
07	8866	X	8066	-0-	-800	-0-	108	1	7881	2	Y	66	67	0			1
							4	4	73	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

02	3103	X	2529	-0-	-574	-0-	30	1	2486	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	45	1	3714	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	43	1	3617	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	47	1	3757	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	3660	X	3399	-0-	-261	-0-	42	1	3301	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
07	3782	X	2657	-0-	-1125	-0-	35	1	2581	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2291	X	1558	-0-	-733	-0-	18	1	1497	2	Y	38	38	0		1
							1	4	42	9						
03	2449	X	1852	-0-	-597	-0-	22	1	1796	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	22	1	1803	2	Y	29	29	0		1
							1	4	32	9						
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	23	1	1817	2	Y	27	27	0		1
							1	4	30	9						
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	25	1	1999	2	Y	24	24	0		1
							1	4	26	9						
*07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	26	1	1937	2	Y	25	25	0		1
							1	4	28	9						

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3549	-0-	-105	-0-	3503	2	46	9	N	42				70
03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3573	2	59	9	N	54	10	0		114
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3649	2	108	9	N	98	194	0		18
05	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3676	2	18	9	N	16				34
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3694	2	28	9	N	25				59
07	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3461	2	198	9	N	180	194	0		45

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	1271	N	785	-0-	-486	-0-	23	1	762	2	Y	-0-				-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	34	1	1046	2	Y	-0-				-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1007	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	37	1	1079	2	Y	27	26	0		1
							2	4	30	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	87	1	2908	2	Y	103	103	0		2
							1	4	113	9						
03	4743	X	2183	-0-	-2560	-0-	61	1	2032	2	Y	81	82	0		1
							1	4	89	9						
04	4590	X	3572	-0-	-1018	-0-	103	1	3329	2	Y	125	123	0		3
							2	4	138	9						
05	4743	X	3063	-0-	-1680	-0-	92	1	2853	2	Y	106	107	0		2
							1	4	117	9						
06	3210	X	2359	-0-	-851	-0-	73	1	2240	2	Y	41	42	0		1
							1	4	45	9						
07	3689	X	926	-0-	-2763	-0-	31	1	886	2	Y	6	7	0		-0-
							2	4	7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				Y	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	97	1	3230	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	132	1	4268	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	131	1	4093	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	125	1	3806	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	156	1	4534	2	Y	30	29	0	1
							9	4	33	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

02	14442	X	11014	-0-	-3428	-0-	130	1	10650	2	Y	209	209	0	4
							4	4	230	9					
03	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	174	1	14297	2	Y	123	125	0	2
							2	4	135	9					
04	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	177	1	14743	2	Y	96	96	0	2
							9	4	106	9					
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	179	1	14351	2	Y	87	87	0	2
							5	4	96	9					
06	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	179	1	14221	2	Y	78	78	0	2
							4	4	86	9					
07	15438	X	14239	-0-	-1199	-0-	190	1	13936	2	Y	95	95	0	2
							8	4	105	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
02	16124	X	12539	-0-	-3585	-0-	149	1	12176	2	Y	191	190	0			4
							4	4	210	9							
03	17236	X	16846	-0-	-390	-0-	195	1	16054	2	Y	540	534	0			10
							3	4	594	9							
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	214	1	17830	2	Y	623	619	0			14
							11	4	685	9							
05	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	239	1	19200	2	Y	623	623	0			14
							7	4	685	9							
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	228	1	18038	2	Y	528	530	0			12
							5	4	581	9							
07	19375	X	17318	-0-	-2057	-0-	227	1	16669	2	Y	375	379	0			8
							9	4	413	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
02	63483	X	63483	-0-	-0-	-0-	1813	1	60317	2	Y	1206	1205	0			25
							26	4	1327	9							
03	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1523	1	50826	2	Y	1099	1105	0			19
							14	4	1209	9							
04	51283	X	51283	-0-	-0-	-0-	1501	1	48692	2	Y	961	959	0			21
							33	4	1057	9							
05	52060	X	52060	-0-	-0-	-0-	1585	1	49385	2	Y	974	972	0			23
							19	4	1071	9							
06	49623	X	49623	-0-	-0-	-0-	1547	1	47160	2	Y	821	825	0			19
							13	4	903	9							
*07	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	1780	1	51620	2	Y	755	758	0			16
							98	4	831	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
02	1972	N	1923	-0-	-49	-0-	1873	2	50	9	N	45					65
03	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1682	2	39	9	N	35					100
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	2	39	9	N	35					135
05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1926	2	43	9	N	39					174
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2344	2	42	9	N	38	189	0			23
*07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2796	2	18	9	N	16					39

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
02	1798	N	836	-0-	-962	-0-	806	2	30	9	N	27					111
03	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1156	2	33	9	N	30	19	0			122
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1016	2	41	9	N	37					159
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1198	2	50	9	N	45	177	0			27
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1622	2	41	9	N	37					64
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1437	2	36	9	N	33					97

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
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	246	1	8187	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	189	1	6306	2	Y	69	70	0			1
							2	4	76	9							
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	189	1	6143	2	Y	64	64	0			1
							4	4	70	9							
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	185	1	5751	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	191	1	5820	2	Y	113	111	0			3
							2	4	124	9							
07	4061	X	2933	-0-	-1128	-0-	96	1	2776	2	Y	51	53	0			1
							5	4	56	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	89	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2520	X	897	-0-	-1623	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	107	1	3328	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3150	X	2532	-0-	-618	-0-	79	1	2407	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
07	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	91	1	2651	2	Y	54	54	0			1
							5	4	59	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	330	-0-	-420	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	325	-0-	-450	-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	306	-0-	-444	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	259	-0-	-330	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	61	1	4992	2	Y	124	123	0			3
							2	4	136	9							
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	76	1	6273	2	Y	105	106	0			2
							1	4	116	9							
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	59	1	4959	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
05	4650	X	3736	-0-	-914	-0-	45	1	3632	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							
06	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	54	1	4303	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
*07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	92	1	6733	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									

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
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					23
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3540	2	10	9	N	9					32
04	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2791	2	2	9	N	2					34
05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					34
*06	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	2			N	-0-					34
*07	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2559	2			N	-0-					34

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
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2456	2	77	9	N	70	35	0	185	1	36
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2850	2	77	9	N	70	4	0			102
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2468	2	75	9	N	68					170
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2730	2	68	9	N	62	192	1			40
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2506	2	48	9	N	44					84
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2398	2	76	9	N	69					153

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5945	X	4092	-0-	-1853	-0-	48	1	3905	2	Y	125	124	0			3
							1	4	138	9							
03	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	55	1	4552	2	Y	100	101	0			2
							1	4	110	9							
04	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	46	1	3835	2	Y	79	79	0			2
							2	4	87	9							
05	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	47	1	3783	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
06	4560	X	3226	-0-	-1334	-0-	39	1	3127	2	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							
07	4712	X	3401	-0-	-1311	-0-	45	1	3297	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	213	1	7097	2	Y	75	74	0			2
							3	4	83	9							
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	177	1	5895	2	Y	68	69	0			1
							2	4	75	9							
04	5910	X	5869	-0-	-41	-0-	173	1	5625	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
05	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	181	1	5649	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
06	5910	X	5630	-0-	-280	-0-	177	1	5409	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
07	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	197	1	5719	2	Y	-0-	1	0			-0-
							11	4									

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
02	4640	X	3633	-0-	-1007	-0-	106	1	3517	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	4960	X	1511	-0-	-3449	-0-	44	1	1463	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	127	1	4112	2	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	151	1	4698	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
06	3750	X	2784	-0-	-966	-0-	88	1	2688	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	4402	X	3361	-0-	-1041	-0-	112	1	3236	2	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	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
02	1160	N	888	-0-	-272	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. (I) GAS 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	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	265	1	8826	2	Y	43	43	0			1
							4	4	47	9							
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	215	1	7164	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	207	1	6725	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	228	1	7088	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	206	1	6273	2	Y	86	85	0			2
							2	4	95	9							
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	221	1	6406	2	Y	112	112	0			2
							12	4	123	9							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

02	3799	X	3457	-0-	-342	-0-	3293	2	164	9	N	149	211	0			90
03	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	3558	2	117	9	N	106	27	0			169
04	4170	X	3146	-0-	-1024	-0-	3088	2	58	9	N	53					222
05	4309	X	3582	-0-	-727	-0-	3480	2	102	9	N	93	223	0			92
06	4170	X	3433	-0-	-737	-0-	3360	2	73	9	N	66					158
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3389	2	109	9	N	99	192	0			65

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	279	1	9267	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	176	1	5878	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	177	1	5756	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	196	1	6118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	6420	X	5560	-0-	-860	-0-	177	1	5381	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	6634	X	6385	-0-	-249	-0-	212	1	6161	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	118	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1950	X	1678	-0-	-272	-0-	50	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	47	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3930	X	1294	-0-	-2636	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	1286	-0-	-2775	-0-	43	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	2378	X	680	-0-	-1698	-0-	8	1	665	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2542	X	911	-0-	-1631	-0-	11	1	893	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1770	X	485	-0-	-1285	-0-	6	1	476	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1829	X	653	-0-	-1176	-0-	8	1	641	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1680	X	771	-0-	-909	-0-	10	1	757	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	899	X	611	-0-	-288	-0-	8	1	600	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
02	1972	X	946	-0-	-1026	-0-	27	1	908	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	82	1	2737	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
04	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	10	1	310	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	X	768	-0-	-1340	-0-	25	1	733	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	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
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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-

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
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	360	1	11992	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	273	1	9122	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	309	1	10024	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	327	1	10179	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	328	1	10012	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	367	1	10643	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

02	9425	X	7588	-0-	-1837	-0-	91	1	7465	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							
03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	146	1	12023	2	Y	302	298	0			5
							2	4	332	9							
04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	144	1	11972	2	Y	346	343	0			8
							7	4	381	9							
05	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	158	1	12736	2	Y	341	341	0			8
							5	4	375	9							
06	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	155	1	12320	2	Y	298	299	0			7
							3	4	328	9							
07	12927	X	12760	-0-	-167	-0-	168	1	12320	2	Y	241	243	0			5
							7	4	265	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

02	4872	X	4267	-0-	-605	-0-	4113	2	154	9	N	140	21	0			178
03	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	4679	2	152	9	N	138	227	0			89
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4126	2	166	9	N	151	181	0			59
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4476	2	171	9	N	155	35	0			179
06	4680	X	4084	-0-	-596	-0-	3959	2	125	9	N	114	192	0			101
07	4836	X	4426	-0-	-410	-0-	4304	2	122	9	N	111					212

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

02	7279	X	5611	-0-	-1668	-0-	66	1	5415	2	Y	116	117	0			2
							2	4	128	9							
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	100	1	8213	2	Y	122	122	0			2
							1	4	134	9							
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	100	1	8308	2	Y	116	115	0			3
							5	4	128	9							
05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	113	1	9063	2	Y	117	117	0			3
							3	4	129	9							
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	107	1	8507	2	Y	158	157	0			4
							2	4	174	9							
*07	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	136	1	9968	2	Y	311	308	0			7
							5	4	342	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	19	1	1536	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	1590	X	593	-0-	-997	-0-	7	1	577	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1705	X	742	-0-	-963	-0-	9	1	722	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	1650	X	1201	-0-	-449	-0-	15	1	1158	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07	1705	X	607	-0-	-1098	-0-	8	1	563	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

02	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	592	1	19706	2	Y	93	93	0			2
							8	4	102	9							
03	17732	X	11368	-0-	-6364	-0-	329	1	10966	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							
04	17160	X	1089	-0-	-16071	-0-	32	1	1049	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	17732	X	9018	-0-	-8714	-0-	279	1	8681	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
06	17160	X	13535	-0-	-3625	-0-	427	1	13029	2	Y	68	67	0			2
							4	4	75	9							
07	17732	X	14647	-0-	-3085	-0-	485	1	14057	2	Y	71	71	0			2
							27	4	78	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	85	1	6979	2	Y	148	147	0			3
							2	4	163	9							
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	56	1	4585	2	Y	59	61	0			1
							1	4	65	9							
04	4770	X	2518	-0-	-2252	-0-	29	1	2457	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	7719	X	4059	-0-	-3660	-0-	49	1	3964	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
06	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	125	1	9871	2	Y	93	92	0			2
							3	4	102	9							
07	7719	X	7270	-0-	-449	-0-	97	1	7097	2	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1289	2	150	9	N	136	213	0			79
03	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1419	2	112	9	N	102	41	0			140
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	1299	2	201	9	N	183	193	0			130
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1436	2	133	9	N	121	43	0			208
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1373	2	154	9	N	140	196	0			152
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1435	2	116	9	N	105	189	0			68

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

02	3857	X	2850	-0-	-1007	-0-	34	1	2781	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	49	1	4041	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	43	1	3587	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	47	1	3785	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	3990	X	3391	-0-	-599	-0-	41	1	3251	2	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
07	4123	X	3471	-0-	-652	-0-	45	1	3333	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	8149	-0-	5049	5049	236	1	7869	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
04	3000	N	9082	-0-	6082	11131	270	1	8759	2	Y	43	43	0			1
							6	4	47	9							
05	3100	N	4310	-0-	1210	12341	133	1	4153	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
06	15179	X	2838	-0-	-12341	-0-	90	1	2734	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	68	1	1966	2	Y	30	29	0			1
							4	4	33	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

02	6699	X	5270	-0-	-1429	-0-	63	1	5143	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	80	1	6544	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
04	6540	X	6453	-0-	-87	-0-	76	1	6325	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	87	1	6996	2	Y	46	46	0			1
							3	4	51	9							
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	101	1	7979	2	Y	108	106	0			3
							2	4	119	9							
*07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	115	1	8417	2	Y	101	102	0			2
							5	4	111	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	116	X	68	-0-	-48	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

02	5916	X	1314	-0-	-4602	-0-	16	1	1291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4712	X	2469	-0-	-2243	-0-	30	1	2430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	1440	X	1304	-0-	-136	-0-	15	1	1284	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	14	1	1113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1007	-0-	-1393	-0-	13	1	992	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2480	X	989	-0-	-1491	-0-	13	1	975	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

02	493	X	459	-0-	-34	-0-	5	1	437	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	5	1	447	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	527	X	479	-0-	-48	-0-	6	1	462	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	600	X	585	-0-	-15	-0-	7	1	566	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	620	X	355	-0-	-265	-0-	5	1	346	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

02	3712	X	2339	-0-	-1373	-0-	28	1	2267	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
03	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	36	1	2925	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
04	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	29	1	2423	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	35	1	2824	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	39	1	3059	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
07	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	37	1	2746	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	93	1	3081	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	83	1	2768	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	2460	X	2441	-0-		-19	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	81	1	2524	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	81	1	2468	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*07	2662	X	2662	-0-		-0-	-0-	89	1	2568	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1015	X	865	-0-		-150	-0-	10	1	852	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
03	1147	X	1136	-0-		-11	-0-	14	1	1119	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	1110	X	888	-0-		-222	-0-	10	1	875	2	Y	2	2	0			-0-
								1	4	2	9							
05	1147	X	920	-0-		-227	-0-	11	1	907	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	1270	X	1270	-0-		-0-	-0-	16	1	1253	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*07	1172	X	1172	-0-		-0-	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8555	X	7949	-0-		-606	-0-	92	1	7499	2	Y	323	322	0			7
								3	4	355	9							
03	10594	X	10594	-0-		-0-	-0-	123	1	10141	2	Y	298	300	0			5
								2	4	328	9							
04	10347	X	10347	-0-		-0-	-0-	119	1	9919	2	Y	275	274	0			6
								6	4	303	9							
05	11897	X	11897	-0-		-0-	-0-	142	1	11426	2	Y	295	294	0			7
								4	4	325	9							
06	11320	X	11320	-0-		-0-	-0-	139	1	10992	2	Y	169	172	0			4
								3	4	186	9							
*07	11332	X	11332	-0-		-0-	-0-	150	1	11009	2	Y	152	153	0			3
								6	4	167	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	163	1	5412	2	Y	74	73	0			2
								2	4	81	9							
03	5394	X	3954	-0-		-1440	-0-	113	1	3777	2	Y	57	58	0			1
								1	4	63	9							
04	5220	X	4148	-0-		-1072	-0-	122	1	3961	2	Y	56	56	0			1
								3	4	62	9							
05	5394	X	3124	-0-		-2270	-0-	96	1	2981	2	Y	42	42	0			1
								1	4	46	9							
06	5220	X	3701	-0-		-1519	-0-	116	1	3525	2	Y	54	54	0			1
								1	4	59	9							
07	5394	X	4507	-0-		-887	-0-	148	1	4279	2	Y	65	65	0			1
								8	4	72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	10005	X	9051	-0-	-954	-0-	101	1	8283	2	Y	604	602	0			13
							3	4	664	9							
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	130	1	10706	2	Y	532	536	0			9
							2	4	585	9							
04	10350	X	9836	-0-	-514	-0-	111	1	9240	2	Y	435	434	0			10
							6	4	479	9							
05	10695	X	10019	-0-	-676	-0-	118	1	9445	2	Y	412	412	0			10
							3	4	453	9							
06	10350	X	10115	-0-	-235	-0-	121	1	9577	2	Y	376	377	0			9
							3	4	414	9							
07	10695	X	9612	-0-	-1083	-0-	125	1	9127	2	Y	323	325	0			7
							5	4	355	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

02	812	X	599	-0-	-213	-0-	7	1	591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	840	X	578	-0-	-262	-0-	7	1	570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	11	1	871	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	708	-0-	-253	-0-	10	1	698	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

02	7743	X	7114	-0-	-629	-0-	84	1	6894	2	Y	122	121	0			3
							2	4	134	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	114	1	9412	2	Y	113	114	0			2
							2	4	124	9							
04	8550	X	7733	-0-	-817	-0-	90	1	7543	2	Y	86	86	0			2
							5	4	95	9							
05	8835	X	8206	-0-	-629	-0-	100	1	8011	2	Y	84	84	0			2
							3	4	92	9							
06	9330	X	7993	-0-	-1337	-0-	97	1	7660	2	Y	213	210	0			5
							2	4	234	9							
07	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	113	1	8272	2	Y	208	208	0			5
							5	4	229	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	21	1	1745	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1922	X	67	-0-	-1855	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	519	-0-	-1403	-0-	7	1	510	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 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
02	2900	N	11863	-0-	8963	8963	142	1	11636	2	Y	74	72	0			2
							4	4	81	9							
03	3100	N	46772	-0-	43672	52635	558	1	45913	2	Y	266	263	0			5
							8	4	293	9							
04	81951	X	29316	-0-	-52635	-0-	345	1	28782	2	Y	156	158	0			3
							17	4	172	9							
05	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	789	1	24576	2	Y	131	131	0			3
							10	4	144	9							
06	45270	X	26896	-0-	-18374	-0-	849	1	25876	2	Y	149	149	0			3
							7	4	164	9							
07	46779	X	21359	-0-	-25420	-0-	707	1	20510	2	Y	94	95	0			2
							39	4	103	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2421	-0-	-711	-0-	28	1	2318	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	3322	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	34	1	2808	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	40	1	3200	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	36	1	2837	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
07	3441	X	3199	-0-	-242	-0-	42	1	3070	2	Y	77	76	0			2
							2	4	85	9							

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
02	2581	X	1409	-0-	-1172	-0-	17	1	1379	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	2759	X	1553	-0-	-1206	-0-	19	1	1524	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	28	1	2374	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	2139	X	1410	-0-	-729	-0-	17	1	1383	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	2070	X	882	-0-	-1188	-0-	11	1	836	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	2511	X	1028	-0-	-1483	-0-	13	1	958	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	239	1	7957	2	Y	135	135	0		3
							3	4	149	9						
03	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	202	1	6737	2	Y	127	128	0		2
							2	4	140	9						
04	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	195	1	6324	2	Y	112	112	0		2
							4	4	123	9						
05	7099	X	6623	-0-	-476	-0-	202	1	6295	2	Y	113	112	0		3
							2	4	124	9						
06	6870	X	6468	-0-	-402	-0-	197	1	6020	2	Y	226	224	0		5
							2	4	249	9						
07	7099	X	6753	-0-	-346	-0-	215	1	6238	2	Y	262	261	0		6
							12	4	288	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	3866	-0-	-1383	-0-	47	1	3811	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	70	1	5769	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	61	1	5096	2	Y	5	5	0		-0-
							3	4	6	9						
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	75	1	6003	2	Y	5	5	0		-0-
							2	4	6	9						
06	5670	X	5443	-0-	-227	-0-	68	1	5354	2	Y	18	18	0		-0-
							1	4	20	9						
07	5859	X	5771	-0-	-88	-0-	77	1	5654	2	Y	34	33	0		1
							3	4	37	9						

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15197	2	211	9	N	192				291
03	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15027	2	343	9	N	312	516	0		87
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13936	2	182	9	N	165	193	0		59
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13701	2	199	9	N	181	183	0		57
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12724	2	173	9	N	157				214
*07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11483	2	183	9	N	166	189	0		191

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
02	12122	X	10583	-0-	-1539	-0-	127	1	10418	2	Y	31	31	0		1
							4	4	34	9						
03	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	175	1	14355	2	Y	232	229	0		4
							2	4	255	9						
04	13470	X	12186	-0-	-1284	-0-	141	1	11771	2	Y	243	242	0		5
							7	4	267	9						
05	13919	X	11750	-0-	-2169	-0-	141	1	11365	2	Y	218	218	0		5
							4	4	240	9						
06	14010	X	10438	-0-	-3572	-0-	128	1	10114	2	Y	175	176	0		4
							3	4	193	9						
07	14477	X	12361	-0-	-2116	-0-	164	1	12029	2	Y	146	147	0		3
							7	4	161	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	379	1	12612	2	Y	16	16	0			-0-
							5	4	18	9							
03	11780	X	11389	-0-	-391	-0-	331	1	11037	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
04	11400	X	10858	-0-	-542	-0-	324	1	10512	2	Y	14	14	0			-0-
							7	4	15	9							
05	11780	X	11016	-0-	-764	-0-	342	1	10655	2	Y	14	14	0			-0-
							4	4	15	9							
06	11400	X	10013	-0-	-1387	-0-	316	1	9638	2	Y	51	50	0			1
							3	4	56	9							
07	11780	X	10304	-0-	-1476	-0-	341	1	9878	2	Y	60	60	0			1
							19	4	66	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
02	6322	X	5507	-0-	-815	-0-	5277	2	230	9	Y	209	235	0			97
03	6758	X	6442	-0-	-316	-0-	6208	2	234	9	Y	213	187	0	48	1	75
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6424	2	189	9	Y	172	145	1			102
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6101	2	238	9	Y	216	181	0	48	1	89
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6544	2	198	9	Y	180	48	0	145	1	76
07	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	5908	2	168	9	Y	153	86	0	99	1	44

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
02	6554	X	3862	-0-	-2692	-0-	47	1	3808	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
03	5115	X	5068	-0-	-47	-0-	61	1	5000	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	55	1	4615	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	61	1	4893	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	56	1	4427	2	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
07	5053	X	4439	-0-	-614	-0-	55	1	4042	2	Y	309	303	0			7
							2	4	340	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
02	6699	X	6697	-0-	-2	-0-	6621	2	76	9	Y	69	78	0			32
03	7161	X	7147	-0-	-14	-0-	7069	2	78	9	Y	71	62	0	16	1	25
04	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	6456	2	63	9	Y	57	48	1			34
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7333	2	80	9	Y	73	61	0	16	1	30
06	6930	X	6742	-0-	-188	-0-	6677	2	65	9	Y	59	16	0	48	1	25
*07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7634	2	57	9	Y	52	29	0	33	1	15

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
02	6757	X	6383	-0-	-374	-0-	73	1	5971	2	Y	306	306	0			6
							2	4	337	9							
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	97	1	7985	2	Y	280	281	0			5
							1	4	308	9							
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	90	1	7490	2	Y	247	247	0			5
							5	4	272	9							
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	101	1	8114	2	Y	250	249	0			6
							3	4	275	9							
06	8130	X	7348	-0-	-782	-0-	90	1	7099	2	Y	143	146	0			3
							2	4	157	9							
07	8401	X	7880	-0-	-521	-0-	104	1	7619	2	Y	139	139	0			3
							4	4	153	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

02	3828	X	3626	-0-	-202	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3789	2	12	9	Y	11					11
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			Y	-0-					11
05	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3715	2	12	9	Y	11	21	0			1
06	4080	X	3524	-0-	-556	-0-	3524	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3486	-0-	-389	-0-	3486	2			Y	-0-					1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

02	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	440	1	14632	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	9							
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	272	1	9068	2	Y	81	81	0			1
							3	4	89	9							
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	227	1	7353	2	Y	92	91	0			2
							5	4	101	9							
05	12710	X	8209	-0-	-4501	-0-	252	1	7847	2	Y	97	97	0			2
							3	4	107	9							
06	12300	X	8416	-0-	-3884	-0-	264	1	8052	2	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
07	12710	X	8927	-0-	-3783	-0-	295	1	8542	2	Y	67	68	0			1
							16	4	74	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

02	4756	X	2610	-0-	-2146	-0-	76	1	2523	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	5053	X	3384	-0-	-1669	-0-	98	1	3262	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
04	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	80	1	2581	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
05	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	76	1	2357	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	118	1	3592	2	Y	78	76	0			2
							1	4	86	9							
*07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	121	1	3511	2	Y	78	78	0			2
							7	4	86	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

02	6177	X	4048	-0-	-2129	-0-	48	1	3916	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
03	6448	X	5065	-0-	-1383	-0-	60	1	4934	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
04	6240	X	3071	-0-	-3169	-0-	36	1	2992	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	98	1	7843	2	Y	89	88	0			2
							3	4	98	9							
06	5310	X	1410	-0-	-3900	-0-	17	1	1375	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
07	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	66	1	4844	2	Y	86	84	0			2
							3	4	95	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	5307	X	3032	-0-	-2275	-0-	35	1	2893	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	45	1	3726	2	Y	82	83	0			1
							1	4	90	9							
04	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	43	1	3572	2	Y	76	75	0			2
							2	4	84	9							
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	51	1	4097	2	Y	80	80	0			2
							2	4	88	9							
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	53	1	4235	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	48	1	3512	2	Y	306	301	0			7
							2	4	337	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

02	7714	X	6396	-0-	-1318	-0-	76	1	6244	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	113	1	9273	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	102	1	8516	2	Y	59	59	0			1
							5	4	65	9							
05	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	98	1	7868	2	Y	51	51	0			1
							3	4	56	9							
06	9150	X	8186	-0-	-964	-0-	101	1	8030	2	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
07	9455	X	7742	-0-	-1713	-0-	104	1	7589	2	Y	41	41	0			1
							4	4	45	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13					25
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	Y	7	18	0			14
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1485	2	18	9	Y	16	18	0			12
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1459	2	12	9	Y	11					23
06	1590	N	957	-0-	-633	-0-	951	2	6	9	Y	5	17	0			11
07	1550	N	678	-0-	-872	-0-	663	2	15	9	Y	14					25

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

02	2755	X	1683	-0-	-1072	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1700	-0-	-580	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1675	-0-	-605	-0-	1625	2	50	9	Y	45	7	1			38
07	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	1506	2	229	9	Y	208	41	0	107	1	98

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24331	X	21960	-0-	-2371	-0-		262	1	21436	2	Y	232	232	0			5
								7	4	255	9							
03	29936	X	29936	-0-	-0-	-0-		357	1	29330	2	Y	222	223	0			4
								5	4	244	9							
04	29070	X	27275	-0-	-1795	-0-		320	1	26729	2	Y	191	191	0			4
								16	4	210	9							
05	28923	X	27999	-0-	-924	-0-		341	1	27448	2	Y	182	182	0			4
								10	4	200	9							
06	28980	X	25628	-0-	-3352	-0-		317	1	25138	2	Y	151	151	0			4
								7	4	166	9							
*07	29946	X	25774	-0-	-4172	-0-		345	1	25263	2	Y	138	139	0			3
								14	4	152	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	8120	X	5038	-0-	-3082	-0-		59	1	4856	2	Y	110	110	0			2
								2	4	121	9							
03	8680	X	7040	-0-	-1640	-0-		83	1	6838	2	Y	107	107	0			2
								1	4	118	9							
04	6810	X	6691	-0-	-119	-0-		78	1	6504	2	Y	95	95	0			2
								4	4	105	9							
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-		85	1	6855	2	Y	93	93	0			2
								3	4	102	9							
06	6810	X	6068	-0-	-742	-0-		75	1	5974	2	Y	15	17	0			-0-
								2	4	17	9							
07	7037	X	6233	-0-	-804	-0-		84	1	6129	2	Y	15	15	0			-0-
								3	4	17	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-		309	1	10271	2	Y	26	25	0			1
								4	4	29	9							
03	10292	X	8175	-0-	-2117	-0-		237	1	7913	2	Y	21	22	0			-0-
								2	4	23	9							
04	9840	X	8512	-0-	-1328	-0-		254	1	8229	2	Y	21	21	0			-0-
								6	4	23	9							
05	11346	X	7253	-0-	-4093	-0-		225	1	7005	2	Y	18	18	0			-0-
								3	4	20	9							
06	10980	X	8781	-0-	-2199	-0-		278	1	8479	2	Y	20	20	0			-0-
								2	4	22	9							
07	11346	X	8834	-0-	-2512	-0-		293	1	8503	2	Y	20	20	0			-0-
								16	4	22	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
02	4060	X	3291	-0-	-769	-0-	95	1	3160	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
03	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	81	1	2696	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	106	1	3425	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
05	3503	X	2665	-0-	-838	-0-	82	1	2552	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
06	3390	X	2327	-0-	-1063	-0-	73	1	2229	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
07	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	115	1	3336	2	Y	38	38	0			1
							6	4	42	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	7066	-0-	-677	-0-	7020	2	46	9	Y	42	27	0			41
03	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7502	2	45	9	Y	41	27	0			55
04	8010	X	7607	-0-	-403	-0-	7574	2	33	9	Y	30	28	0	28	1	29
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8317	2	42	9	Y	38	49	1			18
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7908	2	37	9	Y	34	23	1			29
*07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10360	2	43	9	Y	39	30	0	20	1	18

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	952	2	162	9	Y	147					147
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	987	2	45	9	Y	41	105	0			83
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	960	2	102	9	Y	93	106	0			70
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	882	2	76	9	Y	69					139
06	930	N	572	-0-	-358	-0-	532	2	40	9	Y	36	103	0			72
07	961	N	219	-0-	-742	-0-	183	2	36	9	Y	33					105

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	827	-0-	-478	-0-	24	1	796	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	25	1	841	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	899	N	215	-0-	-684	-0-	7	1	206	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	16	1	503	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8677	-0-	-487	-0-	251	1	8341	2	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
03	9393	X	2198	-0-	-7195	-0-	63	1	2112	2	Y	20	22	0			-0-
							1	4	22	9							
04	8850	X	6158	-0-	-2692	-0-	182	1	5911	2	Y	55	54	0			1
							4	4	61	9							
05	9269	X	2342	-0-	-6927	-0-	72	1	2246	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
06	8970	X	8303	-0-	-667	-0-	261	1	7971	2	Y	63	62	0			1
							2	4	69	9							
07	9269	X	8558	-0-	-711	-0-	278	1	8067	2	Y	180	177	0			4
							15	4	198	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
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	369	1	12291	2	Y	385	385	0			8
							5	4	424	9							
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	303	1	10126	2	Y	355	357	0			6
							3	4	391	9							
04	10410	X	10241	-0-	-169	-0-	296	1	9590	2	Y	316	315	0			7
							7	4	348	9							
05	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	303	1	9446	2	Y	310	310	0			7
							4	4	341	9							
06	10410	X	9453	-0-	-957	-0-	293	1	8917	2	Y	218	220	0			5
							3	4	240	9							
07	10757	X	9794	-0-	-963	-0-	319	1	9249	2	Y	189	190	0			4
							18	4	208	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
02	4640	X	4411	-0-	-229	-0-	129	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4960	X	3724	-0-	-1236	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	154	1	5002	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	164	1	5101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	4560	X	4447	-0-	-113	-0-	141	1	4305	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	4960	X	4309	-0-	-651	-0-	143	1	4155	2	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	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
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1642	2	273	9	Y	248	164	0			243
03	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1532	2	274	9	Y	249	160	0			332
04	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	913	2	193	9	Y	175	166	0	168	1	173
05	2046	X	1694	-0-	-352	-0-	1444	2	250	9	Y	227	292	1			108
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3875	2	228	9	Y	207	139	1			176
*07	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	24849	2	320	9	Y	291	180	0	150	1	137

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
02	7366	X	2405	-0-	-4961	-0-	69	1	2304	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	7874	X	6092	-0-	-1782	-0-	175	1	5830	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	7620	X	6974	-0-	-646	-0-	206	1	6672	2	Y	83	82	0			2
							5	4	91	9							
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	198	1	6168	2	Y	77	77	0			2
							2	4	85	9							
06	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	237	1	7234	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
07	7192	X	5633	-0-	-1559	-0-	187	1	5436	2	Y	-0-	2	0			-0-
							10	4									

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
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	68	1	5543	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	111	1	9105	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	80	1	6661	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	81	1	6540	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
06	7140	X	4712	-0-	-2428	-0-	57	1	4520	2	Y	122	119	0			3
							1	4	134	9							
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	111	1	8129	2	Y	203	202	0			4
							4	4	223	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	318	2	32	9	Y	29					29
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	412	2	42	9	Y	38	49	1			18
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	831	2	37	9	Y	34	23	1			29
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	782	2	35	9	Y	32	29	0	17	1	15

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	242	1	8047	2	Y	80	79	0			2
							3	4	88	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	240	1	8021	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	9							
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	120	1	3904	2	Y	40	41	0			1
							3	4	44	9							
05	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	110	1	3439	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	215	1	6560	2	Y	65	64	0			2
							2	4	72	9							
07	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	110	1	3183	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

02	6612	X	2718	-0-	-3894	-0-	79	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7068	X	6289	-0-	-779	-0-	183	1	6104	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4380	X	2816	-0-	-1564	-0-	84	1	2730	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4464	X	1613	-0-	-2851	-0-	50	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	227	1	6922	2	Y	22	21	0			1
							2	4	24	9							
07	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	166	1	4805	2	Y	35	35	0			1
							9	4	39	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
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	197	1	6543	2	Y	186	186	0			4
							3	4	205	9							
03	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	165	1	5510	2	Y	175	176	0			3
							2	4	193	9							
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	161	1	5232	2	Y	156	156	0			3
							4	4	172	9							
05	6386	X	5532	-0-	-854	-0-	167	1	5192	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							
06	6180	X	5079	-0-	-1101	-0-	160	1	4865	2	Y	48	51	0			1
							1	4	53	9							
07	6386	X	5567	-0-	-819	-0-	184	1	5349	2	Y	22	23	0			-0-
							10	4	24	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
02	6003	X	3781	-0-	-2222	-0-	43	1	3503	2	Y	213	214	0			4
							1	4	234	9							
03	5270	X	5249	-0-	-21	-0-	60	1	4959	2	Y	208	208	0			4
							1	4	229	9							
04	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	53	1	4390	2	Y	172	172	0			4
							3	4	189	9							
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	61	1	4873	2	Y	178	178	0			4
							2	4	196	9							
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	61	1	4802	2	Y	211	210	0			5
							1	4	232	9							
07	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	65	1	4750	2	Y	189	190	0			4
							3	4	208	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	469	1	15593	2	Y	112	112	0			2
							7	4	123	9							
03	14539	X	12345	-0-	-2194	-0-	355	1	11860	2	Y	115	115	0			2
							3	4	127	9							
04	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	510	1	16542	2	Y	160	158	0			4
							11	4	176	9							
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	471	1	14672	2	Y	140	141	0			3
							6	4	154	9							
06	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	443	1	13511	2	Y	115	115	0			3
							4	4	127	9							
*07	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	487	1	14122	2	Y	91	92	0			2
							27	4	100	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	882	1	29332	2	Y	357	357	0			7
							12	4	393	9							
03	30349	X	23802	-0-	-6547	-0-	682	1	22781	2	Y	303	305	0			5
							6	4	333	9							
04	24090	X	23115	-0-	-975	-0-	682	1	22115	2	Y	275	274	0			6
							15	4	303	9							
05	24893	X	23243	-0-	-1650	-0-	713	1	22217	2	Y	276	276	0			6
							9	4	304	9							
06	24090	X	21708	-0-	-2382	-0-	681	1	20770	2	Y	228	229	0			5
							6	4	251	9							
07	24893	X	23084	-0-	-1809	-0-	759	1	22013	2	Y	245	245	0			5
							42	4	270	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	12	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	135	-0-	-285	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	592	1	19701	2	Y	272	271	0			6
							8	4	299	9							
03	17670	X	15856	-0-	-1814	-0-	458	1	15285	2	Y	99	103	0			2
							4	4	109	9							
04	17100	X	14622	-0-	-2478	-0-	435	1	14116	2	Y	55	56	0			1
							10	4	61	9							
05	17670	X	14381	-0-	-3289	-0-	445	1	13872	2	Y	54	54	0			1
							5	4	59	9							
06	17100	X	13774	-0-	-3326	-0-	436	1	13283	2	Y	46	46	0			1
							4	4	51	9							
07	17670	X	14938	-0-	-2732	-0-	493	1	14295	2	Y	112	111	0			2
							27	4	123	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	354	1	11781	2	Y	227	227	0			5
							5	4	250	9							
03	11904	X	10431	-0-	-1473	-0-	296	1	9897	2	Y	214	215	0			4
							3	4	235	9							
04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	426	1	13814	2	Y	279	277	0			6
							9	4	307	9							
05	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	396	1	12344	2	Y	250	250	0			6
							5	4	275	9							
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	365	1	11135	2	Y	71	75	0			2
							3	4	78	9							
07	11904	X	11736	-0-	-168	-0-	389	1	11289	2	Y	34	35	0			1
							21	4	37	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
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	249	1	8269	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							
03	7843	X	7056	-0-	-787	-0-	204	1	6798	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
04	7590	X	7071	-0-	-519	-0-	210	1	6808	2	Y	44	44	0			1
							5	4	48	9							
05	7843	X	6864	-0-	-979	-0-	212	1	6602	2	Y	43	43	0			1
							3	4	47	9							
06	7590	X	6372	-0-	-1218	-0-	200	1	6097	2	Y	66	65	0			2
							2	4	73	9							
07	7843	X	6183	-0-	-1660	-0-	203	1	5899	2	Y	64	65	0			1
							11	4	70	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
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	60	1	4873	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	84	1	6868	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	8160	X	6416	-0-	-1744	-0-	76	1	6301	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
05	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	79	1	6373	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
06	6780	X	5904	-0-	-876	-0-	73	1	5770	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
07	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	91	1	6698	2	Y	57	57	0			1
							4	4	63	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
02	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	436	1	14500	2	Y	12	12	0			-0-
							6	4	13	9							
03	15066	X	10784	-0-	-4282	-0-	313	1	10453	2	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
04	14520	X	12064	-0-	-2456	-0-	360	1	11679	2	Y	15	15	0			-0-
							8	4	17	9							
05	15996	X	11513	-0-	-4483	-0-	357	1	11135	2	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							
06	15480	X	10514	-0-	-4966	-0-	333	1	10165	2	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
07	15996	X	12268	-0-	-3728	-0-	396	1	11481	2	Y	335	328	0			7
							22	4	369	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
02	4205	X	4125	-0-	-80	-0-	120	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	87	1	2905	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4350	X	3211	-0-	-1139	-0-	96	1	3113	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4495	X	2443	-0-	-2052	-0-	76	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4260	X	3493	-0-	-767	-0-	111	1	3380	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	94	1	2722	2	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	147	1	4897	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
03	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	117	1	3902	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	124	1	4011	2	Y	98	98	0			2
							3	4	108	9							
05	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	127	1	3967	2	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	125	1	3810	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							
07	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	135	1	3909	2	Y	65	66	0			1
							7	4	72	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17197	X	16600	-0-	-597	-0-	475	1	15813	2	Y	277	277	0			6
							7	4	305	9							
03	18259	X	13985	-0-	-4274	-0-	399	1	13304	2	Y	253	255	0			4
							4	4	278	9							
04	16800	X	12965	-0-	-3835	-0-	380	1	12335	2	Y	220	219	0			5
							8	4	242	9							
05	17732	X	12901	-0-	-4831	-0-	394	1	12262	2	Y	218	218	0			5
							5	4	240	9							
06	17160	X	12222	-0-	-4938	-0-	382	1	11636	2	Y	183	184	0			4
							3	4	201	9							
07	17732	X	12521	-0-	-5211	-0-	409	1	11863	2	Y	206	206	0			4
							22	4	227	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13485	X	9005	-0-	-4480	-0-	109	1	8893	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13361	X	11403	-0-	-1958	-0-	133	1	10967	2	Y	274	269	0			5
							2	4	301	9							
04	11400	X	10876	-0-	-524	-0-	123	1	10256	2	Y	446	441	0			10
							6	4	491	9							
05	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	131	1	10496	2	Y	424	424	0			10
							4	4	466	9							
06	11040	X	9913	-0-	-1127	-0-	119	1	9414	2	Y	343	345	0			8
							3	4	377	9							
07	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	140	1	10278	2	Y	200	204	0			4
							6	4	220	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	1187	1	39490	2	Y	42	42	0			1
							17	4	46	9							
03	37231	X	32895	-0-	-4336	-0-	955	1	31889	2	Y	38	38	0			1
							9	4	42	9							
04	35280	X	30987	-0-	-4293	-0-	925	1	30004	2	Y	34	34	0			1
							21	4	37	9							
05	36456	X	33580	-0-	-2876	-0-	1043	1	32484	2	Y	36	36	0			1
							13	4	40	9							
06	35280	X	31294	-0-	-3986	-0-	989	1	30146	2	Y	136	134	0			3
							9	4	150	9							
07	36456	X	31371	-0-	-5085	-0-	1032	1	29935	2	Y	315	311	0			7
							57	4	347	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
02	3973	X	2246	-0-	-1727	-0-	27	1	2173	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	52	1	4240	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	51	1	4254	2	Y	51	51	0			1
							3	4	56	9							
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	54	1	4372	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
06	4200	X	3562	-0-	-638	-0-	44	1	3481	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4876	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

02	2291	N	2137	-0-	-154	-0-	62	1	2053	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
03	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	37	1	1247	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	43	1	1401	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	2294	N	1535	-0-	-759	-0-	47	1	1470	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	55	1	1585	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

02	3103	X	2954	-0-	-149	-0-	35	1	2867	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	47	1	3884	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	43	1	3625	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	48	1	3848	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	48	1	3787	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	54	1	3936	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	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
02	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	235	1	7831	2	Y	150	150	0			3
								3	4	165	9							
03	7192	X	6565	-0-		-627	-0-	187	1	6230	2	Y	133	134	0			2
								2	4	146	9							
04	6960	X	6105	-0-		-855	-0-	179	1	5793	2	Y	117	116	0			3
								4	4	129	9							
05	7192	X	5819	-0-		-1373	-0-	177	1	5518	2	Y	111	111	0			3
								2	4	122	9							
06	6960	X	5267	-0-		-1693	-0-	164	1	4999	2	Y	94	95	0			2
								1	4	103	9							
07	7192	X	4321	-0-		-2871	-0-	139	1	4038	2	Y	124	123	0			3
								8	4	136	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
02	4408	X	3627	-0-		-781	-0-	102	1	3400	2	Y	113	113	0			2
								1	4	124	9							
03	3906	X	2045	-0-		-1861	-0-	57	1	1908	2	Y	72	73	0			1
								1	4	79	9							
04	3780	X	2952	-0-		-828	-0-	85	1	2758	2	Y	97	96	0			2
								2	4	107	9							
05	3906	X	2455	-0-		-1451	-0-	74	1	2291	2	Y	81	81	0			2
								1	4	89	9							
06	3750	X	2973	-0-		-777	-0-	91	1	2786	2	Y	86	86	0			2
								1	4	95	9							
07	3875	X	2149	-0-		-1726	-0-	70	1	2019	2	Y	51	52	0			1
								4	4	56	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
02	8120	X	7007	-0-		-1113	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7193	-0-		-1487	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7030	-0-		-950	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6590	-0-		-1656	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6543	-0-		-1257	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6815	-0-		-687	-0-	6813	2	2	9	N	2	1	1			1

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
02	9425	X	5414	-0-		-4011	-0-	64	1	5205	2	Y	130	130	0			3
								2	4	143	9							
03	9610	X	8750	-0-		-860	-0-	103	1	8488	2	Y	144	144	0			3
								1	4	158	9							
04	8100	X	5791	-0-		-2309	-0-	67	1	5622	2	Y	90	91	0			2
								3	4	99	9							
05	8051	X	8051	-0-		-0-	-0-	97	1	7822	2	Y	117	116	0			3
								3	4	129	9							
06	8460	X	6708	-0-		-1752	-0-	80	1	6362	2	Y	240	237	0			6
								2	4	264	9							
07	8742	X	8562	-0-		-180	-0-	111	1	8138	2	Y	281	281	0			6
								4	4	309	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32335	X	13270	-0-	-19065	-0-	378	1	12591	2	Y	269	268	0			6
							5	4	296	9							
03	23777	X	11742	-0-	-12035	-0-	333	1	11113	2	Y	266	267	0			5
							3	4	293	9							
04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	336	1	10894	2	Y	243	243	0			5
							7	4	267	9							
05	14198	X	11425	-0-	-2773	-0-	347	1	10807	2	Y	243	242	0			6
							4	4	267	9							
06	13740	X	11010	-0-	-2730	-0-	343	1	10453	2	Y	192	194	0			4
							3	4	211	9							
07	14198	X	12088	-0-	-2110	-0-	402	1	11664	2	Y	-0-	4	0			-0-
							22	4									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	952	1	31677	2	Y	608	608	0			13
							13	4	669	9							
03	29760	X	29428	-0-	-332	-0-	836	1	27923	2	Y	601	603	0			11
							8	4	661	9							
04	29774	X	29774	-0-	-0-	-0-	871	1	28257	2	Y	570	568	0			13
							19	4	627	9							
05	29760	X	28015	-0-	-1745	-0-	856	1	26654	2	Y	450	453	0			10
							10	4	495	9							
06	28800	X	26172	-0-	-2628	-0-	818	1	24938	2	Y	372	373	0			9
							7	4	409	9							
07	29760	X	26550	-0-	-3210	-0-	871	1	25251	2	Y	345	346	0			8
							48	4	380	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55419	X	35151	-0-	-20268	-0-	415	1	33947	2	Y	706	708	0			15
							12	4	777	9							
03	52638	X	48259	-0-	-4379	-0-	574	1	47185	2	Y	447	454	0			8
							8	4	492	9							
04	45270	X	43537	-0-	-1733	-0-	511	1	42582	2	Y	380	380	0			8
							26	4	418	9							
05	46779	X	44253	-0-	-2526	-0-	539	1	43303	2	Y	359	359	0			8
							16	4	395	9							
06	45270	X	41766	-0-	-3504	-0-	516	1	40902	2	Y	306	307	0			7
							11	4	337	9							
07	46779	X	38596	-0-	-8183	-0-	515	1	37704	2	Y	324	324	0			7
							21	4	356	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	1227	1	40833	2	Y	660	659	0			14
							17	4	726	9							
03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	990	1	33044	2	Y	442	448	0			8
							9	4	486	9							
04	38640	X	32195	-0-	-6445	-0-	951	1	30852	2	Y	337	338	0			7
							21	4	371	9							
05	39928	X	31189	-0-	-8739	-0-	959	1	29858	2	Y	327	326	0			8
							12	4	360	9							
06	38640	X	29114	-0-	-9526	-0-	915	1	27895	2	Y	269	271	0			6
							8	4	296	9							
07	39928	X	29535	-0-	-10393	-0-	969	1	28113	2	Y	364	362	0			8
							53	4	400	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18328	X	17988	-0-		-340	-0-	523	1	17391	2	Y	61	61	0			1
								7	4	67	9							
03	19592	X	13976	-0-		-5616	-0-	405	1	13514	2	Y	48	48	0			1
								4	4	53	9							
04	14610	X	13988	-0-		-622	-0-	417	1	13514	2	Y	44	44	0			1
								9	4	48	9							
05	15097	X	13381	-0-		-1716	-0-	415	1	12915	2	Y	42	42	0			1
								5	4	46	9							
06	14610	X	12292	-0-		-2318	-0-	389	1	11861	2	Y	35	35	0			1
								3	4	39	9							
07	15097	X	12957	-0-		-2140	-0-	428	1	12424	2	Y	74	73	0			2
								24	4	81	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12005	X	12005	-0-		-0-	-0-	350	1	11650	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	12555	X	9750	-0-		-2805	-0-	283	1	9464	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	11910	X	9392	-0-		-2518	-0-	281	1	9105	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
05	12586	X	9031	-0-		-3555	-0-	278	1	8670	2	Y	73	71	0			2
								3	4	80	9							
06	12180	X	8583	-0-		-3597	-0-	270	1	8242	2	Y	63	64	0			1
								2	4	69	9							
07	12586	X	9198	-0-		-3388	-0-	305	1	8835	2	Y	37	37	0			1
								17	4	41	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57774	X	57774	-0-		-0-	-0-	1656	1	55081	2	Y	922	922	0			19
								23	4	1014	9							
03	52514	X	47222	-0-		-5292	-0-	1346	1	44936	2	Y	843	847	0			15
								13	4	927	9							
04	49920	X	43960	-0-		-5960	-0-	1290	1	41832	2	Y	735	734	0			16
								29	4	809	9							
05	51584	X	41494	-0-		-10090	-0-	1268	1	39500	2	Y	646	647	0			15
								15	4	711	9							
06	49920	X	39550	-0-		-10370	-0-	1237	1	37705	2	Y	543	545	0			13
								11	4	597	9							
07	51584	X	41893	-0-		-9691	-0-	1375	1	39891	2	Y	501	503	0			11
								76	4	551	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14819	X	14819	-0-		-0-	-0-	166	1	13586	2	Y	965	964	0			20
								5	4	1062	9							
03	16553	X	16553	-0-		-0-	-0-	185	1	15225	2	Y	1036	1038	0			18
								3	4	1140	9							
04	17760	X	15444	-0-		-2316	-0-	171	1	14257	2	Y	915	913	0			20
								9	4	1007	9							
05	18512	X	18512	-0-		-0-	-0-	214	1	17164	2	Y	1025	1021	0			24
								6	4	1128	9							
06	22913	X	22913	-0-		-0-	-0-	270	1	21373	2	Y	1149	1146	0			27
								6	4	1264	9							
*07	20964	X	20964	-0-		-0-	-0-	271	1	19847	2	Y	759	769	0			17
								11	4	835	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
02	16704	X	8537	-0-	-8167	-0-	103	1	8387	2	Y	40	40	0			1
							3	4	44	9							
03	16089	X	10648	-0-	-5441	-0-	127	1	10409	2	Y	100	99	0			2
							2	4	110	9							
04	13620	X	9829	-0-	-3791	-0-	115	1	9612	2	Y	87	87	0			2
							6	4	96	9							
05	11408	X	9996	-0-	-1412	-0-	122	1	9780	2	Y	82	82	0			2
							4	4	90	9							
06	11040	X	9311	-0-	-1729	-0-	115	1	9117	2	Y	70	70	0			2
							2	4	77	9							
07	10633	X	10515	-0-	-118	-0-	141	1	10298	2	Y	64	65	0			1
							6	4	70	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
02	27057	X	21263	-0-	-5794	-0-	249	1	20358	2	Y	590	589	0			12
							7	4	649	9							
03	36616	X	36616	-0-	-0-	-0-	430	1	35389	2	Y	719	718	0			13
							6	4	791	9							
04	33332	X	33332	-0-	-0-	-0-	387	1	32246	2	Y	617	616	0			14
							20	4	679	9							
05	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	394	1	31643	2	Y	563	564	0			13
							12	4	619	9							
06	33150	X	30457	-0-	-2693	-0-	373	1	29555	2	Y	474	476	0			11
							8	4	521	9							
07	34255	X	25129	-0-	-9126	-0-	333	1	24416	2	Y	334	338	0			7
							13	4	367	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
02	23838	X	20269	-0-	-3569	-0-	237	1	19357	2	Y	607	604	0			13
							7	4	668	9							
03	23622	X	23148	-0-	-474	-0-	659	1	21987	2	Y	451	456	0			8
							6	4	496	9							
04	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	610	1	19803	2	Y	380	380	0			8
							14	4	418	9							
05	21669	X	19851	-0-	-1818	-0-	605	1	18842	2	Y	361	361	0			8
							7	4	397	9							
06	22410	X	18433	-0-	-3977	-0-	575	1	17526	2	Y	297	298	0			7
							5	4	327	9							
07	23157	X	20007	-0-	-3150	-0-	654	1	18983	2	Y	304	304	0			7
							36	4	334	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
02	38860	X	28851	-0-	-10009	-0-	338	1	27655	2	Y	772	768	0			16
							9	4	849	9							
03	36177	X	25749	-0-	-10428	-0-	295	1	24233	2	Y	1106	1102	0			20
							4	4	1217	9							
04	25650	X	22454	-0-	-3196	-0-	254	1	21185	2	Y	911	911	0			20
							13	4	1002	9							
05	26505	X	20207	-0-	-6298	-0-	238	1	19120	2	Y	765	767	0			18
							7	4	842	9							
06	25650	X	18258	-0-	-7392	-0-	219	1	17346	2	Y	625	628	0			15
							5	4	688	9							
*07	26505	X	18514	-0-	-7991	-0-	241	1	17634	2	Y	572	575	0			12
							10	4	629	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
02	20706	X	11334	-0-	-9372	-0-	134	1	10915	2	Y	255	255	0			5
							4	4	281	9							
03	19282	X	14852	-0-	-4430	-0-	173	1	14194	2	Y	439	436	0			8
							2	4	483	9							
04	17130	X	13827	-0-	-3303	-0-	159	1	13236	2	Y	385	384	0			9
							8	4	424	9							
05	15159	X	14520	-0-	-639	-0-	173	1	13928	2	Y	376	376	0			9
							5	4	414	9							
06	14400	X	13076	-0-	-1324	-0-	159	1	12577	2	Y	306	308	0			7
							3	4	337	9							
07	14849	X	12973	-0-	-1876	-0-	172	1	12570	2	Y	204	207	0			4
							7	4	224	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
02	31320	X	25608	-0-	-5712	-0-	302	1	24660	2	Y	580	581	0			12
							8	4	638	9							
03	33480	X	30310	-0-	-3170	-0-	358	1	29456	2	Y	446	450	0			8
							5	4	491	9							
04	32400	X	25941	-0-	-6459	-0-	303	1	25248	2	Y	341	341	0			8
							15	4	375	9							
05	33480	X	26015	-0-	-7465	-0-	315	1	25341	2	Y	318	319	0			7
							9	4	350	9							
06	32400	X	23360	-0-	-9040	-0-	287	1	22783	2	Y	258	259	0			6
							6	4	284	9							
07	30318	X	23569	-0-	-6749	-0-	314	1	22977	2	Y	241	242	0			5
							13	4	265	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
02	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	590	1	48196	2	Y	908	901	0			19
							17	4	999	9							
03	68328	X	68328	-0-	-0-	-0-	1960	1	65438	2	Y	829	833	0			15
							18	4	912	9							
04	56121	X	56121	-0-	-0-	-0-	1656	1	53728	2	Y	636	637	0			14
							37	4	700	9							
05	53227	X	48405	-0-	-4822	-0-	1486	1	46298	2	Y	548	549	0			13
							18	4	603	9							
06	63570	X	42808	-0-	-20762	-0-	1344	1	40981	2	Y	428	431	0			10
							12	4	471	9							
07	65689	X	41934	-0-	-23755	-0-	1380	1	40032	2	Y	405	406	0			9
							76	4	446	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
02	20213	X	13500	-0-	-6713	-0-	162	1	13255	2	Y	71	71	0			1
							5	4	78	9							
03	20088	X	18267	-0-	-1821	-0-	217	1	17823	2	Y	204	201	0			4
							3	4	224	9							
04	18420	X	17251	-0-	-1169	-0-	202	1	16837	2	Y	184	184	0			4
							10	4	202	9							
05	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	220	1	17713	2	Y	180	180	0			4
							6	4	198	9							
06	17670	X	16520	-0-	-1150	-0-	204	1	16149	2	Y	148	149	0			3
							4	4	163	9							
07	18259	X	16885	-0-	-1374	-0-	223	1	16319	2	Y	304	300	0			7
							9	4	334	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
02	7279	X	6467	-0-	-812	-0-	6315	2	152	9	Y	138	156	0			66
03	7781	X	6550	-0-	-1231	-0-	6394	2	156	9	Y	142	124	0	32	1	52
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6304	2	125	9	Y	114	96	1			70
05	7378	X	6447	-0-	-931	-0-	6290	2	157	9	Y	143	122	0	32	1	59
06	7140	X	6133	-0-	-1007	-0-	6001	2	132	9	Y	120	32	0	96	1	51
07	6913	X	5711	-0-	-1202	-0-	5600	2	111	9	Y	101	57	0	66	1	29

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

02	26419	X	25266	-0-	-1153	-0-	298	1	24384	2	Y	524	521	0			11
							8	4	576	9							
03	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	761	1	25415	2	Y	401	405	0			7
							7	4	441	9							
04	23520	X	22636	-0-	-884	-0-	666	1	21594	2	Y	328	328	0			7
							15	4	361	9							
05	27001	X	20266	-0-	-6735	-0-	620	1	19315	2	Y	294	294	0			7
							8	4	323	9							
06	26130	X	17344	-0-	-8786	-0-	543	1	16552	2	Y	222	224	0			5
							5	4	244	9							
07	27001	X	16259	-0-	-10742	-0-	533	1	15470	2	Y	206	207	0			4
							29	4	227	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

02	13514	X	12028	-0-	-1486	-0-	141	1	11500	2	Y	348	343	0			7
							4	4	383	9							
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	162	1	13343	2	Y	630	626	0			11
							2	4	693	9							
04	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	139	1	11609	2	Y	595	593	0			13
							7	4	655	9							
05	12865	X	12265	-0-	-600	-0-	143	1	11514	2	Y	549	549	0			13
							4	4	604	9							
06	13740	X	10608	-0-	-3132	-0-	126	1	10007	2	Y	429	432	0			10
							3	4	472	9							
07	14198	X	10402	-0-	-3796	-0-	134	1	9846	2	Y	379	381	0			8
							5	4	417	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

02	21315	X	13098	-0-	-8217	-0-	154	1	12586	2	Y	322	322	0			7
							4	4	354	9							
03	18507	X	17067	-0-	-1440	-0-	202	1	16608	2	Y	231	234	0			4
							3	4	254	9							
04	16680	X	15153	-0-	-1527	-0-	177	1	14793	2	Y	158	159	0			3
							9	4	174	9							
05	17236	X	16588	-0-	-648	-0-	202	1	16202	2	Y	162	161	0			4
							6	4	178	9							
06	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	278	1	21999	2	Y	197	196	0			5
							6	4	217	9							
*07	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	297	1	21757	2	Y	206	207	0			4
							12	4	227	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
02	22649	X	17925	-0-	-4724	-0-	210	1	17170	2	Y	490	491	0			10
							6	4	539	9							
03	24800	X	23356	-0-	-1444	-0-	275	1	22592	2	Y	441	443	0			8
							4	4	485	9							
04	24000	X	20372	-0-	-3628	-0-	232	1	19332	2	Y	724	716	0			16
							12	4	796	9							
05	24800	X	20201	-0-	-4599	-0-	236	1	18986	2	Y	884	879	0			21
							7	4	972	9							
06	23190	X	17529	-0-	-5661	-0-	209	1	16553	2	Y	694	699	0			16
							4	4	763	9							
07	23343	X	15974	-0-	-7369	-0-	207	1	15132	2	Y	570	574	0			12
							8	4	627	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
02	59363	X	55843	-0-	-3520	-0-	1611	1	53614	2	Y	541	542	0			11
							23	4	595	9							
03	62744	X	55002	-0-	-7742	-0-	1580	1	52749	2	Y	598	598	0			11
							15	4	658	9							
04	57660	X	57018	-0-	-642	-0-	1682	1	54553	2	Y	678	674	0			15
							37	4	746	9							
05	59706	X	53807	-0-	-5899	-0-	1651	1	51433	2	Y	639	639	0			15
							20	4	703	9							
06	57780	X	47909	-0-	-9871	-0-	1504	1	45839	2	Y	503	506	0			12
							13	4	553	9							
07	59706	X	46888	-0-	-12818	-0-	1544	1	44786	2	Y	430	433	0			9
							85	4	473	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
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	529	1	17589	2	Y	25	25	0			1
							7	4	28	9							
03	18879	X	13753	-0-	-5126	-0-	394	1	13139	2	Y	196	194	0			3
							4	4	216	9							
04	14370	X	12897	-0-	-1473	-0-	380	1	12318	2	Y	174	173	0			4
							8	4	191	9							
05	14849	X	12349	-0-	-2500	-0-	378	1	11784	2	Y	165	165	0			4
							5	4	182	9							
06	14370	X	11585	-0-	-2785	-0-	363	1	11068	2	Y	137	138	0			3
							3	4	151	9							
07	14849	X	12174	-0-	-2675	-0-	401	1	11616	2	Y	123	123	0			3
							22	4	135	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
02	103704	X	88961	-0-	-14743	-0-	2547	1	84751	2	Y	1479	1477	0			31
							36	4	1627	9							
03	104749	X	70123	-0-	-34626	-0-	1995	1	66602	2	Y	1370	1377	0			24
							19	4	1507	9							
04	93510	X	63037	-0-	-30473	-0-	1844	1	59812	2	Y	1218	1215	0			27
							41	4	1340	9							
05	95139	X	60300	-0-	-34839	-0-	1835	1	57165	2	Y	1162	1162	0			27
							22	4	1278	9							
06	92040	X	55812	-0-	-36228	-0-	1739	1	53011	2	Y	952	957	0			22
							15	4	1047	9							
07	95108	X	56776	-0-	-38332	-0-	1860	1	53936	2	Y	798	803	0			17
							102	4	878	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
02	70006	X	43669	-0-	-26337	-0-	527	1	43033	2	Y	85	85	0		2
							15	4	94	9						
03	68231	X	57409	-0-	-10822	-0-	1667	1	55638	2	Y	80	81	0		1
							16	4	88	9						
04	62580	X	57158	-0-	-5422	-0-	1706	1	55333	2	Y	74	73	0		2
							38	4	81	9						
05	63178	X	57597	-0-	-5581	-0-	1788	1	55706	2	Y	74	74	0		2
							22	4	81	9						
06	61140	X	53133	-0-	-8007	-0-	1685	1	51364	2	Y	63	64	0		1
							15	4	69	9						
*07	59055	X	39689	-0-	-19366	-0-	1313	1	38093	2	Y	192	189	0		4
							72	4	211	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
02	27144	X	22861	-0-	-4283	-0-	666	1	22152	2	Y	31	31	0		1
							9	4	34	9						
03	26970	X	17819	-0-	-9151	-0-	517	1	17257	2	Y	36	36	0		1
							5	4	40	9						
04	18870	X	16437	-0-	-2433	-0-	490	1	15900	2	Y	33	33	0		1
							11	4	36	9						
05	19499	X	15761	-0-	-3738	-0-	489	1	15230	2	Y	33	33	0		1
							6	4	36	9						
06	18870	X	15128	-0-	-3742	-0-	479	1	14613	2	Y	29	29	0		1
							4	4	32	9						
07	19499	X	15089	-0-	-4410	-0-	501	1	14527	2	Y	30	30	0		1
							28	4	33	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
02	20880	X	19984	-0-	-896	-0-	19637	2	347	9	N	315	190	0		239
03	20212	X	19999	-0-	-213	-0-	19678	2	321	9	N	292	390	0		141
04	23310	X	16872	-0-	-6438	-0-	16580	2	292	9	N	265	193	0		213
05	24087	X	16097	-0-	-7990	-0-	15829	2	268	9	N	244	194	0		263
*06	23310	X	14202	-0-	-9108	-0-	13970	2	232	9	N	211	382	0		92
*07	21359	X	13546	-0-	-7813	-0-	13237	2	309	9	N	281				281

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
02	11832	X	9572	-0-	-2260	-0-	277	1	9232	2	Y	54	54	0		1
							4	4	59	9						
03	11501	X	7656	-0-	-3845	-0-	221	1	7377	2	Y	51	51	0		1
							2	4	56	9						
04	10500	X	7187	-0-	-3313	-0-	213	1	6918	2	Y	46	46	0		1
							5	4	51	9						
05	10664	X	7270	-0-	-3394	-0-	224	1	6991	2	Y	47	47	0		1
							3	4	52	9						
06	9900	X	6203	-0-	-3697	-0-	191	1	5831	2	Y	163	160	0		4
							2	4	179	9						
07	10230	X	5981	-0-	-4249	-0-	192	1	5563	2	Y	195	195	0		4
							11	4	215	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	37265	X	22733	-0-	-14532	-0-	275	1	22450	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	35123	X	29106	-0-	-6017	-0-	846	1	28252	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	29760	X	25064	-0-	-4696	-0-	749	1	24298	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	26691	X	22570	-0-	-4121	-0-	702	1	21859	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	28170	X	20406	-0-	-7764	-0-	648	1	19752	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	29109	X	14211	-0-	-14898	-0-	471	1	13660	2	Y	49	48	0			1
							26	4	54	9							

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
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	2479	1	1812	2	N	52					174
							57	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3060	1	1691	2	N	51	192	1			33
							56	9									
04	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	2973	1	1709	2	N	42					75
							46	9									
05	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	3058	1	1694	2	N	44					119
							48	9									
06	4740	X	4651	-0-	-89	-0-	3064	1	1542	2	N	41					160
							45	9									
07	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	3113	1	1554	2	N	39					199
							43	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2540	-0-	-679	-0-	1436	1	1049	2	Y	50					157
							55	9									
03	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	2096	1	1158	2	Y	52					209
							57	9									
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	1826	1	1050	2	Y	43	185	1			67
							47	9									
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2085	1	1154	2	Y	35					102
							39	9									
06	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	1946	1	980	2	Y	35					137
							39	9									
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2163	1	1079	2	Y	37					174
							41	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	8 101	1 9	81	2	Y	92	84	1			15
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	8 107	1 9	91	2	Y	97	99	1			13
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	9 80	1 9	83	2	Y	73	65	1			21
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9 103	1 9	71	2	Y	94	103	1			12
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15 97	1 9	133	2	Y	88	73	1			27
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	27	1			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	47038	#	18648	-0-	-28390	-0-	18419	2	229	9	Y	208	215	1			215
03	44051	#	16354	-0-	-27697	-0-	16060	2	294	9	Y	267	384	1			98
04	32730		13921	-0-	-18809	-0-	13677	2	244	9	Y	222	171	1			149
05	33821		13984	-0-	-19837	-0-	13813	2	171	9	Y	155	157	1			147
06	23400	#	11782	-0-	-11618	-0-	11651	2	131	9	Y	119	142	1			124
07	19933	#	11399	-0-	-8534	-0-	11289	2	110	9	Y	100	193	1			31

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2900	N 1326	-0-	-1574 B	26083	116	1	27	2	N	22	20	1			39
						1159	3	24	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26083																
03	3100	N 1322	-0-	-1778 B	24305	116	1	19	2	N	31	47	1			23
						1153	3	34	9							
04	3000	N 1088	-0-	-1912 B	22393	93	1	17	2	N	5					28
						972	3	6	9							
05	3100	N 1025	-0-	-2075 B	20318	80	1	12	2	N	17					45
						914	3	19	9							
06	3000	N 922	-0-	-2078 B	18240	70	1	11	2	N	15					60
						824	3	17	9							
*07	3100	N 859	-0-	-2241 B	15999	68	1	6	2	N	10					70
						774	3	11	9							

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
02	1877	2030	-0-	153 B	149	327	1	1671	2	Y	29					115
						32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 149																
03	2542	# 1925	-0-	-617 B	-468	352	1	1529	2	Y	40	107	1			48
						44	9									
04	1213	N 1681	-0-	468 B	-0-	325	1	1330	2	Y	24					72
						26	9									
05	1462	N 951	-0-	-511 B	-0-	256	1	680	2	Y	14					86
						15	9									
06	1860	N 543	-0-	-1317 B	-0-	172	1	368	2	Y	3					89
						3	9									
07	1181	N 428	-0-	-753 B	-0-	150	1	275	2	Y	3	56	1			36
						3	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	140	1	32	2	N	33	33	8			15
							1395	3	36	9							
03	620	X	596	-0-	-24	-0-	51	1	8	2	N	30	30	8			15
							504	3	33	9							
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	N	18	18	8			15
							766	3	20	9							
05	899	N	477	-0-	-422	-0-	38	1	6	2	N	4	4	8			15
							429	3	4	9							
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	7	2	N	11	11	8			15
							845	3	12	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-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

02	1972	X	1117	-0-	-855	-0-	98	1	23	2	N	16	7	8				64
							978	3	18	9								
03	2108	X	1668	-0-	-440	-0-	149	1	24	2	N	8	5	8				67
							1486	3	9	9								
04	2040	X	792	-0-	-1248	-0-	67	1	12	2	N	12	2	8				77
							700	3	13	9								
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	218	1	33	2	N	15	7	8				85
							2483	3	1	4								
06	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	152	1	23	2	N	32	96	1	6	8		15
							1788	3	1	4								
*07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	N	6	6	8				15
							1818	3	1	4								

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-						69
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-						69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*08	62806	X	5046	-0-	-57760	-0-	387	1	115	2	N	28	4	5	24	8	-0-
							4512	3	1	4							
*09	8970	X	3624	-0-	-5346	-0-	285	1	84	2	N	68	68	8			-0-
							3179	3	1	4							
*10	9269	X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8			-0-
							2708	3	1	4							
*11	8970	X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8			-0-
							2546	3	1	4							
*12	6944	X	2210	-0-	-4734	-0-	189	1	50	2	N	-0-					-0-
							1971	3									
*01	5053	X	2027	-0-	-3026	-0-	171	1	43	2	N	47	47	8			-0-
							1761	3	52	9							
*02	3509	X	1469	-0-	-2040	-0-	124	1	29	2	N	74	74	8			-0-
							1235	3	81	9							
*03	3069	X	1532	-0-	-1537	-0-	133	1	21	2	N	50	50	8			-0-
							1323	3	55	9							
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	33	33	8			-0-
*05	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	159	1	24	2	N	40	40	8			-0-
							1810	3	1	4							
*06	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	98	1	15	2	N	26	26	8			-0-
							1160	3	29	9							
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	N	24	24	8			-0-
							1259	3	26	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	13	2	N	1	1	8			20
							573	3	1	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	1	1	8			20
							744	3	1	9							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	13	2	N	1	1	8			20
							748	3	1	9							
05	527	N	61	-0-	-466	-0-	5	1	1	2	N	1	1	8			20
							54	3	1	9							
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	7	2	N	-0-					20
							560	3									
*07	527	N	54	-0-	-473	-0-	4	1	48	3	N	2	2	8			20
							2	9									

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

02	2871	X	2375	-0-	-496	-0-	516	1	1805	2	Y	49	41	1			38
							54	9									
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	430	1	2017	2	Y	48	71	1			15
							53	9									
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	409	1	2725	2	Y	38	30	1			23
							42	9									
05	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	495	1	2397	2	Y	33	31	1			25
							36	9									
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	473	1	2277	2	Y	36	34	1			27
							40	9									
07	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	667	1	2443	2	Y	28	50	1			5
							31	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	2605	-0-	-5747	-0-	423 14	1 9	2168	2	Y	13					76
03	6107	X	2299	-0-	-3808	-0-	423 37	1 9	1839	2	Y	34	74	1			36
04	4020	X	1938	-0-	-2082	-0-	375 31	1 9	1532	2	Y	28					64
05	4154	X	1927	-0-	-2227	-0-	519 32	1 9	1376	2	Y	29					93
06	2880	X	1845	-0-	-1035	-0-	578 33	1 9	1234	2	Y	30					123
07	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-	625	1	1145	2	Y	-0-	123	1			-0-

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	3	18	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	10	2	N	-0-					-0-
							448	3									
03	3100	N	3650	-0-	550	550	328	1	53	2	N	5	5	8			-0-
							3263	3	6	9							
04	3000	N	4079	-0-	1079	1629	350	1	65	2	N	4	4	8			-0-
							3659	3	1	4							
05	3100	N	4080	-0-	980	2609	325	1	49	2	N	3	3	8			-0-
							3701	3	2	4							
06	6849	X	4240	-0-	-2609	-0-	327	1	51	2	N	4	4	8			-0-
							3857	3	1	4							
*07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	358	1	34	2	N	5	5	8			-0-
							4088	3	1	4							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1	1	8			37
							116	3	1	9							
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	2	2	8			37
							120	3	2	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					37
							113	3									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	2	2	N	-0-					37
							121	3									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					37
							111	3									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	1	2	N	-0-					37
							91	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

02	232	N	230	-0-	-2	-0-	17	1	209	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	16	1	188	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	16	1	196	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	12	10	1			6
							2	4	13	9							
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

02	1073	N	1067	-0-	-6	-0-	75	1	920	3	Y	65	61	1			42
							72	9									
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	80	1	969	3	Y	69	84	1			27
							76	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	Y	59	54	1			32
							65	9									
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	57	1	672	3	Y	77	77	1			32
							5	4	85	9							
06	1080	N	759	-0-	-321	-0-	55	1	638	3	Y	60	54	1			38
							66	9									
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	66	1	722	3	Y	71	71	1			38
							1	4	78	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3161	X	3092	-0-	-69	-0-	270	1	63	2	Y	56	3	8			120
							2696	3	1	4							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	299	1	48	2	Y	73	171	1	4	8	18
							2972	3	80	9							
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	237	1	44	2	Y	22	3	8			37
							2470	3	1	4							
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	248	1	37	2	Y	34	4	8			67
							2825	3	1	4							
06	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	216	1	33	2	Y	9	2	8			74
							2550	3	1	4							
07	3410	X	2453	-0-	-957	-0-	196	1	19	2	Y	1	1	8			74
							2236	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
*01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	140	1	36	2	N	20					35
							1444	3	22	9							
*02	1566	N	470	-0-	-1096	-0-	40	1	9	2	N	21					56
							398	3	23	9							
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	20					76
							1727	3	22	9							
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	177	1	33	2	N	20					96
							1846	3	22	9							
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	153	1	23	2	N	-0-					96
							1748	3	1	4							
*06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	135	1	21	2	N	20					116
							1586	3	1	4							
*07	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	152	1	14	2	N	20					136
							1730	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	227	1	53	2	N	7	7	8			28
							2268	3	8	9							
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	249	1	40	2	N	10	10	8			28
							2482	3	11	9							
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	178	1	33	2	N	6	6	8			28
							1864	3	7	9							
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	161	1	24	2	N	5	5	8			28
							1840	3	1	4							
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	147	1	23	2	N	6	6	8			28
							1733	3	1	4							
*07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	142	1	13	2	N	11	4	8			35
							1617	3	1	4							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

02	580	N	182	-0-	-398	-0-	12	1	3	2	N	47	18	1			60
							115	3	52	9							
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	4	2	N	59	90	1			29
							252	3	65	9							
04	480	N	262	-0-	-218	-0-	22	1	4	2	N	10					39
							225	3	11	9							
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	1	2	N	37	43	1			33
							113	3	41	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	6	2	N	86	47	1			72
							448	3	95	9							
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	5	2	N	-0-					72
							541	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	708	1	164	2	N	40					63
							7066	3	1	4							
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	718	1	116	2	N	7					70
							7142	3	1	4							
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	653	1	121	2	N	13					83
							6818	3	2	4							
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	588	1	88	2	N	50					133
							6703	3	3	4							
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	582	1	90	2	N	44	72	1			105
							6854	3	2	4							
*07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	640	1	61	2	N	8					113
							7307	3	3	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	74	104	1	2	8	35
							2507	3	1	4							
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	257	1	41	2	N	78	1	8			112
							2557	3	86	9							
04	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	232	1	43	2	N	64	123	1	1	8	52
							2420	3	1	4							
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	248	1	37	2	N	92	116	1	1	8	27
							2824	3	1	4							
06	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	194	1	30	2	N	45					72
							2280	3	1	4							
07	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	218	1	21	2	N	74	114	1			32
							2486	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	841	1	195	2	N	64	15	8			105
							8398	3	2	4							
03	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	880	1	142	2	N	90	11	8			184
							8759	3	1	4							
04	11970	X	4754	-0-	-7216	-0-	408	1	75	2	N	9	169	1	4	8	20
							4260	3	1	4							
05	12369	X	7285	-0-	-5084	-0-	580	1	87	2	N	6	6	8			20
							6608	3	3	4							
06	9840	X	7278	-0-	-2562	-0-	562	1	87	2	N	6	6	8			20
							6620	3	2	4							
07	10168	X	6105	-0-	-4063	-0-	488	1	46	2	N	3	3	8			20
							5566	3	2	4							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

02	2204	X	1949	-0-	-255	-0-	1894	2	55	9	Y	50					97
03	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	1642	2	29	9	Y	26	69	0			54
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	2084	2	68	9	Y	62	69	0			47
05	2418	X	2148	-0-	-270	-0-	2100	2	48	9	Y	44					91
06	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2044	2	28	9	Y	25	68	0			48
07	2232	X	1911	-0-	-321	-0-	1890	2	21	9	Y	19					67

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	55 552	1 3	13	2	N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	59 584	1 3	9 2	2 9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	56 585	1 3	10	2	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53 604	1 3	8 1	2 9	N	1	1	8			-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	46 537	1 3	7 1	2 9	N	1	1	8			-0-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	41 470	1 3	4	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	334	1	77	2	N	81	81	1	2	8	48
							3332	3	1	4							
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	419	1	67	2	N	123	1	8			170
							4167	3	135	9							
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	470	1	87	2	N	107	180	1	1	8	96
							4910	3	1	4							
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	423	1	63	2	N	114	174	1	1	8	35
							4817	3	2	4							
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	381	1	59	2	N	96	74	1			57
							4486	3	2	4							
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	391	1	37	2	N	83	68	1			72
							4457	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	855	1	198	2	N	52					134
							8533	3	2	4							
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	906	1	146	2	N	58	171	1	6	8	15
							9014	3	1	4							
*04	9990	X	9779	-0-	-211	-0-	839	1	155	2	N	18					33
							8763	3	2	4							
*05	10323	X	9980	-0-	-343	-0-	794	1	119	2	N	14					47
							9048	3	4	4							
*06	9990	X	9698	-0-	-292	-0-	744	1	115	2	N	60					107
							8770	3	3	4							
*07	10323	X	9765	-0-	-558	-0-	774	1	74	2	N	80					187
							8826	3	3	4							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	204	1	47	2	N	4	2	8			72
							2034	3	4	9							
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	1	1	8			72
							2306	3	1	9							
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	186	1	34	2	N	-0-					72
							1943	3									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	203	1	31	2	N	1	1	8			72
							2318	3	1	4							
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	22	2	N	4	62	1	2	8	12
							1653	3	1	4							
*07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	213	1	20	2	N	1	1	8			12
							2432	3	1	4							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6496	X	5908	-0-	-588	-0-	508	1	118	2	N	191	211	1	1	8	48
							5071	3	1	4							
03	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	530	1	85	2	N	225	187	1	1	8	85
							5277	3	248	9							
04	6420	X	6038	-0-	-382	-0-	501	1	93	2	N	190	242	1	2	8	31
							5234	3	1	4							
05	6634	X	6327	-0-	-307	-0-	488	1	73	2	N	183	167	1	1	8	46
							5562	3	3	4							
06	6300	X	6118	-0-	-182	-0-	457	1	70	2	N	191	174	1			63
							5379	3	2	4							
07	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	478	1	45	2	N	174	172	1			65
							5452	3	2	4							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	404	1	94	2	N	107	100	1	2	8	49
							4034	3	1	4							
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	508	1	82	2	N	189	180	1	1	8	57
							5058	3	208	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	442	1	82	2	N	140	178	1			19
							4611	3	1	4							
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	379	1	57	2	N	130	122	1	1	8	26
							4315	3	2	4							
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	297	1	46	2	N	96	96	1			26
							3501	3	1	4							
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	299	1	28	2	N	38					64
							3414	3	1	4							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9860	X	8099	-0-	-1761	-0-	596	1	7283	3	Y	200	194	1			128
							220	9									
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	687	1	8298	3	Y	215	255	1			88
							237	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	752	1	8974	3	Y	192	182	1			98
							211	9									
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	712	1	8350	3	Y	237	236	1			99
							60	4	261	9							
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	692	1	8035	3	Y	195	173	1			121
							3	4	215	9							
07	9300	X	7122	-0-	-2178	-0-	577	1	6311	3	Y	205	221	1			105
							8	4	226	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					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-

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
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	403	1	4925	3	Y	89	99	1			43
							98	9									
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	428	1	5169	3	Y	94	103	1			34
							103	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	435	1	5197	3	Y	79	64	1			49
							87	9									
05	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	436	1	5116	3	Y	89	103	1			35
							1	4	98	9							
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	448	1	5202	3	Y	71	71	1			35
							1	4	78	9							
*07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	489	1	5344	3	Y	71	69	1			37
							1	4	78	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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1050	N	137	-0-	-913	-0-	10	1	124	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	83	1	972	3	Y	4	4	1			2
							7	4	4	9							
06	1050	N	39	-0-	-1011	-0-	3	1	30	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8	6	1			5

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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	8	7	1			3
							3	4	9	9							
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	7	7	1			4
							1	4	8	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
02	19981	X	19296	-0-	-685	-0-	1433	1	17508	3	Y	323	309	1			207
							355	9									
03	21669	X	20551	-0-	-1118	-0-	1542	1	18628	3	Y	346	413	1			140
							381	9									
04	20970	X	20031	-0-	-939	-0-	1523	1	18177	3	Y	301	289	1			152
							331	9									
05	21669	X	20133	-0-	-1536	-0-	1541	1	18079	3	Y	348	355	1			145
							130	4	383	9							
06	20100	X	19859	-0-	-241	-0-	1549	1	17994	3	Y	281	250	1			176
							7	4	309	9							
07	20708	X	18698	-0-	-2010	-0-	1538	1	16819	3	Y	291	307	1			160
							21	4	320	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
02	17661	X	16651	-0-	-1010	-0-	1248	1	15237	3	Y	151	179	1			70
							166	9									
03	18352	X	17479	-0-	-873	-0-	1324	1	15991	3	Y	149	164	1			55
							164	9									
04	17520	X	17012	-0-	-508	-0-	1302	1	15537	3	Y	157	103	1			109
							173	9									
05	18104	X	16621	-0-	-1483	-0-	1286	1	15091	3	Y	220	243	1			86
							2	4	242	9							
06	17490	X	16395	-0-	-1095	-0-	1285	1	14919	3	Y	172	174	1			84
							2	4	189	9							
07	17794	X	16601	-0-	-1193	-0-	1375	1	15042	3	Y	164	160	1			88
							4	4	180	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

02	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	112	1	15417	3	Y	217	202	1			91
							239	9									
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	113	1	15297	3	Y	210	221	1			80
							231	9									
04	17400	X	13934	-0-	-3466	-0-	102	1	13647	3	Y	168	143	1			105
							185	9									
05	17980	X	13062	-0-	-4918	-0-	100	1	12809	3	Y	137	182	1			60
							2	4	151	9							
06	17400	X	11967	-0-	-5433	-0-	91	1	11730	3	Y	132	118	1			74
							1	4	145	9							
07	16864	X	10273	-0-	-6591	-0-	75	1	10049	3	Y	134	124	1			84
							2	4	147	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4727	X	2993	-0-	-1734	-0-	222	1	2709	3	Y	56	57	1			35
							62	9									
03	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	367	1	4433	3	Y	95	91	1			39
							105	9									
04	5550	X	5427	-0-	-123	-0-	411	1	4903	3	Y	103	80	1			62
							113	9									
05	5735	X	4798	-0-	-937	-0-	367	1	4301	3	Y	117	132	1			47
							1	4	129	9							
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	378	1	4385	3	Y	101	98	1			50
							111	9									
07	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	407	1	4452	3	Y	104	99	1			55
							1	4	114	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

02	16704	X	4662	-0-	-12042	-0-	412	1	96	2	N	40	7	8			87
							4109	3	1	4							
03	17856	X	6202	-0-	-11654	-0-	556	1	90	2	N	18	5	8			100
							5536	3	20	9							
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	511	1	94	2	N	14	4	8			110
							5332	3	1	4							
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	407	1	61	2	N	10	3	8			117
							4638	3	2	4							
06	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	1510	1	233	2	N	89	180	1	4	8	22
							17786	3	6	4							
*07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	419	1	40	2	N	2	2	8			22
							4780	3	2	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	37	2	N	35	1	8			65
							1579	3	39	9							
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	258	1	42	2	N	1	1	8			65
							2567	3	1	9							
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	151	1	28	2	N	53	102	1			16
							1577	3	58	9							
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	198	1	30	2	N	20					36
							2255	3	1	4							
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	106	1	16	2	N	-0-					36
							1248	3									
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	17	2	N	59	78	1			17
							2042	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	25	2	N	96	117	1	1	8	23
							1065	3	106	9							
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	90	1	14	2	N	104	90	1	1	8	36
							892	3	114	9							
04	1140	N	796	-0-	-344	-0-	60	1	11	2	N	85	67	1	1	8	53
							631	3	94	9							
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	160	1	24	2	N	85	33	1			105
							1818	3	1	4							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	18	2	N	34	125	1			14
							1348	3	37	9							
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	113	1	11	2	N	106	97	1			23
							1288	3	117	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

02	14877 X	14861	-0-	-16	-0-	1107	1	13515	3	Y	217	204	1			139
						239	9									
03	15903 X	14491	-0-	-1412	-0-	1088	1	13143	3	Y	236	280	1			95
						260	9									
04	15360 X	13316	-0-	-2044	-0-	1012	1	12078	3	Y	205	196	1			104
						226	9									
05	15872 X	13257	-0-	-2615	-0-	1014	1	11894	3	Y	240	245	1			99
						85	4	264	9							
06	15360 X	12776	-0-	-2584	-0-	996	1	11566	3	Y	191	171	1			119
						4	4	210	9							
07	15872 X	14002	-0-	-1870	-0-	1155	1	12635	3	Y	179	207	1			91
						15	4	197	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	263	1	3215	3	Y	87	72	1			58
						96	9									
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	271	1	3275	3	Y	120	130	1			48
						132	9									
04	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	226	1	2693	3	Y	101	97	1			52
						111	9									
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	299	1	3513	3	Y	125	125	1			52
						25	4	138	9							
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	317	1	3681	3	Y	106	92	1			66
						1	4	117	9							
*07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	347	1	3796	3	Y	113	120	1			59
						5	4	124	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

02	7250 N	3708	-0-	-3542	90451	330	1	77	2	N	5	5	8			37
						3294	3	1	4							
03	3725	3716	-0-	-9	90442	334	1	54	2	N	4	4	8			37
						3324	3	4	9							
04	3600	3436	-0-	-164	90278	295	1	54	2	N	5	5	8			37
						3080	3	1	4							
05	3720	3420	-0-	-300	89978	272	1	41	2	N	3	3	8			37
						3102	3	2	4							
06	3600	3252	-0-	-348	89630	251	1	39	2	N	3	3	8			37
						2958	3	1	4							
*07	3720	3178	-0-	-542	89088	254	1	24	2	N	2	2	8			37
						2897	3	1	4							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					60
							61	3									
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					60
04	870	N	12	-0-	-858	-0-	1	1	11	3	N	-0-					60
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	1	2	N	-0-					60
							50	3									
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	1059	-0-	-2276	-0-	90	1	21	2	N	43	43	8			18
							901	3	47	9							
03	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	85	1	14	2	N	52	45	8			25
							848	3	57	9							
04	3450	X	1173	-0-	-2277	-0-	100	1	19	2	N	5	5	8			25
							1048	3	6	9							
05	1457	X	1020	-0-	-437	-0-	80	1	12	2	N	18	18	8			25
							908	3	20	9							
06	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	80	1	12	2	N	37	37	8			25
							943	3	41	9							
07	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	91	1	9	2	N	41	41	8			25
							1036	3	45	9							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	39	1	9	2	N	1	1	8			10
							389	3	1	9							
03	527	X	441	-0-	-86	-0-	39	1	6	2	N	4	4	8			10
							392	3	4	9							
04	510	X	272	-0-	-238	-0-	23	1	4	2	N	2	2	8			10
							243	3	2	9							
05	527	X	391	-0-	-136	-0-	31	1	5	2	N	-0-					10
							355	3									
06	450	X	338	-0-	-112	-0-	26	1	4	2	N	-0-					10
							308	3									
07	465	X	269	-0-	-196	-0-	21	1	2	2	N	2	2	8			10
							244	3	2	9							

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
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	184	1	43	2	N	28	11	8			32
							1834	3	31	9							
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	237	1	38	2	N	24	9	8			47
							2356	3	26	9							
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	216	1	40	2	N	11	4	8			54
							2251	3	1	4							
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	196	1	29	2	N	45	81	1	6	8	12
							2235	3	1	4							
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	188	1	29	2	N	5	5	8			12
							2219	3	1	4							
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	N	12	2	8			22
							1633	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	119	1			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	258	3	Y	20					42
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20 28	1 9	296	3	Y	25	32	1			35
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	79	3	Y	4	32	1			7
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	5	1			5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	20					42
							22	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	4	32	1			7
							4	9									
05	713	N	242	-0-	-471	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					7
06	630	N	397	-0-	-233	-0-	23	1	371	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7					12

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
02	18328	X	18225	-0-	-103	-0-	1610	1	374	2	N	152	158	1	18	8	43
							16071	3	3	4							
03	19592	X	18789	-0-	-803	-0-	1675	1	270	2	N	159	165	1	14	8	23
							16668	3	1	4							
04	18960	X	17737	-0-	-1223	-0-	1509	1	279	2	N	168	13	8			178
							15760	3	4	4							
05	19592	X	17503	-0-	-2089	-0-	1386	1	208	2	N	95	177	1	9	8	87
							15796	3	8	4							
06	18960	X	16585	-0-	-2375	-0-	1278	1	197	2	N	40	82	1	5	8	40
							15061	3	5	4							
*07	19468	X	16351	-0-	-3117	-0-	1302	1	124	2	N	61	8	8			93
							14853	3	5	4							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14529	X	13190	-0-	-1339	-0-	1171	1	272	2	N	54	7	8			107
							11686	3	2	4							
03	15531	X	13626	-0-	-1905	-0-	1217	1	196	2	N	91	161	1	5	8	32
							12112	3	1	4							
04	15030	X	12712	-0-	-2318	-0-	1090	1	201	2	N	37	5	8			64
							11377	3	3	4							
05	15097	X	12581	-0-	-2516	-0-	1000	1	150	2	N	21	5	8			80
							11402	3	6	4							
06	14130	X	11927	-0-	-2203	-0-	921	1	142	2	N	7	3	8			84
							10852	3	4	4							
*07	14105	X	11833	-0-	-2272	-0-	941	1	90	2	N	57	4	8			137
							10735	3	4	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3344	-0-	-1412	-0-	295	1	69	2	N	29	6	8			100
							2947	3	1	4							
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	349	1	56	2	N	7	40	1	5	8	62
							3473	3	8	9							
04	4290	X	3625	-0-	-665	-0-	311	1	57	2	N	10	5	8			67
							3245	3	1	4							
05	4154	X	3165	-0-	-989	-0-	252	1	38	2	N	3	3	8			67
							2871	3	1	4							
06	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	230	1	36	2	N	1	1	8			67
							2714	3	1	4							
*07	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	228	1	22	2	N	9	2	8			74
							2600	3	1	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1409	-0-	-1491	-0-	124	1	29	2	N	20	6	8			100
							1234	3	22	9							
03	2666	X	473	-0-	-2193	-0-	38	1	6	2	N	44	4	8			140
							381	3	48	9							
04	2040	X	1046	-0-	-994	-0-	87	1	16	2	N	32	56	1	2	8	114
							908	3	35	9							
05	1736	X	1270	-0-	-466	-0-	101	1	15	2	N	1	1	8			114
							1152	3	1	4							
06	1470	X	1264	-0-	-206	-0-	98	1	15	2	N	2	98	1	1	8	17
							1149	3	2	9							
*07	1519	X	1106	-0-	-413	-0-	88	1	8	2	N	7	2	8			22
							1002	3	8	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	170	1	25	2	N	-0-					56
							1934	3	1	4							
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	212	1	33	2	N	-0-					56
							2498	3	1	4							
*07	3100	N	3324	-0-	224	224	266	1	25	2	N	1	1	8			56
							3031	3	1	4							

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	926	1	215	2	N	11	96	1	5	8	41
							9246	3	2	4							
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	796	1	128	2	N	68	4	8			105
							7925	3	1	4							
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	532	1	98	2	N	28	52	1			81
							5558	3	1	4							
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	309	1	46	2	N	4	4	8			81
							3522	3	2	4							
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	322	1	50	2	N	42	81	1	1	8	41
							3797	3	1	4							
*07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	2	2	8			41
							1987	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

02	2581	X	1958	-0-	-623	-0-	170	1	39	2	N	46					92
							1698	3	51	9							
03	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	177	1	29	2	N	133	179	1			46
							1762	3	146	9							
04	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	158	1	29	2	N	2					48
							1654	3	2	9							
05	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	149	1	22	2	N	3					51
							1700	3	1	4							
06	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	137	1	21	2	N	17	4	8			64
							1617	3	1	4							
*07	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	140	1	13	2	N	10					74
							1594	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	15	1	3	2	N	-0-					49
							149	3									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	2	2	N	-0-					49
							151	3									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	3	2	N	-0-					49
							144	3									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	2	2	N	-0-					49
							146	3									
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	2	2	N	-0-					49
							131	3									
*07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	1	2	N	-0-					49
							120	3									

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					41
							129	3									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					41
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

02	2900	X	2318	-0-	-582	-0-	485	1	1824	2	N	8					433
							9	9									
03	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	557	1	1765	2	N	10					443
							11	9									
04	2910	X	1728	-0-	-1182	-0-	449	1	1277	2	N	2					445
							2	9									
05	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	557	1	1305	2	N	6					451
							7	9									
06	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	539	1	1389	2	N	9					460
							10	9									
07	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	557	1	1262	2	N	8					468
							9	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					37
03	0	A	8	-0-	8	62	1	1	7	3	N	-0-					37
04	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
05	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
06	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-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

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 22	1 9	54	3	Y	20					42
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10 28	1 9	145	3	Y	25	32	1			35
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	33	3	Y	4	32	1			7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 "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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	391	-0-	-276	-0-	35 348	1 3	8	2	N	-0-					47
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	58 573	1 3	9 3	2 9	N	3					50
04	360	X	294	-0-	-66	-0-	25 264	1 3	5	2	N	-0-					50
05	403	X	156	-0-	-247	-0-	12 139	1 3	2 3	2 9	N	3					53
06	630	X	101	-0-	-529	-0-	8 92	1 3	1	2	N	-0-					53
07	651	X	259	-0-	-392	-0-	21 236	1 3	2	2	N	-0-					53

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3028	-0-	-336	-0-	268 2677	1 3	62 1	2 4	N	18	70	1	5	8	13
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	321 3194	1 3	52 4	2 9	N	4	4	8			13
04	3120	X	2162	-0-	-958	-0-	181 1893	1 3	33 55	2 9	N	50	21	1	3	8	39
05	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	89 1009	1 3	13 1	2 9	N	1	1	8			39
06	3450	X	1281	-0-	-2169	-0-	96 1136	1 3	15 34	2 9	N	31	23	1	2	8	45
07	3565	X	1667	-0-	-1898	-0-	133 1519	1 3	13 1	2 4	N	1	1	8			45

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1276	X	16	-0-	-1260	-0-	1	1	15	3	N	-0-					15
03	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	29	2	N	21					46
							1259	3	23	9							
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	133	1	21	2	N	5	1	8			50
							1321	3	6	9							
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	122	1	22	2	N	12	2	8			60
							1270	3	13	9							
05	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	115	1	17	2	N	16	1	8			75
							1310	3	1	4							
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	52	1	8			126
							1278	3	57	9							
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	48	144	1			30
							1321	3	53	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	31	2	N	-0-					24
							1347	3									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	143	1	23	2	N	10					34
							1418	3	11	9							
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	24	2	N	13					47
							1364	3	14	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	18	2	N	5	1	8			51
							1379	3	1	4							
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	116	1	18	2	N	1	1	8			51
							1362	3	1	9							
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	123	1	12	2	N	-0-					51
							1406	3	1	4							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	140	1	33	2	N	4	1	8			42
							1398	3	4	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	147	1	24	2	N	40					82
							1464	3	44	9							
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	138	1	25	2	N	49					131
							1439	3	54	9							
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	124	1	19	2	N	21	1	8			151
							1411	3	1	4							
06	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	120	1	19	2	N	50	160	1	2	8	39
							1416	3	55	9							
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	127	1	12	2	N	1	1	8			39
							1453	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	611	1	142	2	N	106	145	1	3	8	12
							6097	3	1	4							
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	653	1	105	2	N	45	3	8			54
							6499	3	50	9							
04	7020	X	6940	-0-	-80	-0-	593	1	110	2	N	37	1	8			90
							6194	3	2	4							
05	7254	X	7060	-0-	-194	-0-	555	1	83	2	N	84	2	8			172
							6327	3	3	4							
*06	7020	X	6825	-0-	-195	-0-	519	1	80	2	N	97	182	1			87
							6117	3	2	4							
07	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	542	1	52	2	N	33	3	8			117
							6180	3	2	4							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

02	319	N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	89	1	14	2	N	-0-					-0-
							888	3									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	126	1	23	2	N	-0-					-0-
							1316	3									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	-0-					-0-
							479	3									
06	960	N	333	-0-	-627	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
							303	3									
07	1519	N	617	-0-	-902	-0-	49	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							562	3	1	9							

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	103	1	24	2	N	-0-					25
							1032	3									
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	108	1	17	2	N	-0-					25
							1071	3									
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	101	1	19	2	N	-0-					25
							1053	3									
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	97	1	15	2	N	-0-					25
							1104	3	1	4							
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	N	-0-					25
							1069	3									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	99	1	9	2	N	-0-					25
							1128	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	576	1	134	2	N	130					243
							5750	3	1	4							
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	603	1	97	2	N	69	181	1	2	8	129
							5997	3	76	9							
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	561	1	104	2	N	146					275
							5856	3	1	4							
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	536	1	81	2	N	120	178	1	1	8	216
							6112	3	3	4							
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	490	1	76	2	N	71	178	1	3	8	106
							5771	3	2	4							
*07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	527	1	50	2	N	140	3	8			243
							6015	3	2	4							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	394	1	91	2	N	11	7	8			54
							3929	3	1	4							
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	419	1	67	2	N	4	4	8			54
							4165	3	4	9							
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	385	1	71	2	N	-0-					54
							4019	3	1	4							
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	358	1	54	2	N	3	3	8			54
							4082	3	2	4							
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	330	1	51	2	N	5	5	8			54
							3886	3	1	4							
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	348	1	33	2	N	5	5	8			54
							3969	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					65
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					65
							110	3									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					65
							134	3									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					65
							124	3									
06	3000	N	3763	-0-	763	763	291	1	45	2	N	3	3	8			65
							3423	3	1	4							
*07	1975	N	1212	-0-	-763	-0-	97	1	9	2	N	3	3	8			65
							1103	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-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

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

02	232	N	100	-0-	-132	-0-	9	1	2	2	N	-0-					49
							89	3									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	-0-					49
							229	3									
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	17	1	3	2	N	-0-					49
							182	3									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					49
							131	3									
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	9	1	1	2	N	-0-					49
							108	3									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	2	2	N	-0-					49
							190	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

02	14B2 EXT		1529	-0-	1529	4948	132	1	31	2	N	47	47	8			39
							1314	3	52	9							
03	6637	X	1689	-0-	-4948	-0-	148	1	24	2	N	41	41	8			39
							1472	3	45	9							
04	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	129	1	24	2	N	4	4	8			39
							1347	3	4	9							
05	1922	X	1042	-0-	-880	-0-	81	1	12	2	N	20	20	8			39
							927	3	22	9							
06	1620	X	852	-0-	-768	-0-	63	1	10	2	N	34	34	8			39
							742	3	37	9							
07	1674	X	935	-0-	-739	-0-	71	1	7	2	N	45	45	8			39
							807	3	50	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16 160	1 3	4	2	N	-0-					44
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11 106	1 3	2	2	N	-0-					44
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	10 101	1 3	2	2	N	-0-					44
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	7 84	1 3	1	2	N	-0-					44
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11 124	1 3	2	2	N	-0-					44
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11 127	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	2523	X	1950	-0-	-573	-0-	171 1707	1 3	40 32	2 9	N	29	30	1	5	8	44
03	2697	X	1638	-0-	-1059	-0-	147 1464	1 3	24 3	2 9	N	3	3	8			44
04	2610	X	1457	-0-	-1153	-0-	125 1300	1 3	23 9	2 9	N	8	2	8			50
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	150 1711	1 3	23 1	2 4	N	18	49	1	2	8	17
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162 1905	1 3	25 1	2 4	N	1	1	8			17
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	115 1308	1 3	11 15	2 9	N	14	1	8			30

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
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	438	1	102	2	N	3	3	8			95
							4372	3	1	4							
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	448	1	72	2	N	124	177	1	3	8	39
							4456	3	136	9							
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	385	1	71	2	N	39	1	8			77
							4023	3	1	4							
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	403	1	60	2	N	1	1	8			77
							4587	3	2	4							
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	369	1	57	2	N	10	3	8			84
							4344	3	1	4							
*07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	404	1	38	2	N	3	3	8			84
							4611	3	2	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
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	2	1	1	2	N	-0-					7
							22	3									
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					7
							68	3									
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					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
02	9222	X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-					15
03	9393	X	2273	-0-	-7120	-0-	202	1	33	2	N	25	10	8			30
							2010	3	28	9							
04	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	2657	1	491	2	N	295	258	1	27	8	40
							27735	3	7	4							
05	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	1847	1	277	2	N	303	59	1	19	8	265
							21046	3	10	4							
06	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	1436	1	222	2	N	120	338	1	16	8	31
							16913	3	6	4							
*07	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	1326	1	126	2	N	161	9	8			183
							15129	3	5	4							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	74	2	N	59	129	1	5	8	12
							3187	3	1	4							
03	2976	X	1753	-0-	-1223	-0-	153	1	25	2	N	47	49	1	5	8	5
							1523	3	52	9							
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	344	1	63	2	N	160	153	1	2	8	10
							3587	3	1	4							
05	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	154	1	23	2	N	3	3	8			10
							1755	3	1	4							
06	2880	X	2119	-0-	-761	-0-	164	1	25	2	N	2	2	8			10
							1927	3	1	4							
07	2976	X	1650	-0-	-1326	-0-	132	1	13	2	N	1	1	8			10
							1503	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
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	35	2	N	13	13	8			25
							1519	3	14	9							
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	5	5	8			25
							399	3	6	9							
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					25
05	1829	N	394	-0-	-1435	-0-	31	1	5	2	N	5	5	8			25
							352	3	6	9							
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	9	2	N	12	12	8			25
							660	3	13	9							
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	16	16	8			25
							573	3	18	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
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	1	2	N	-0-					77
							63	3									
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							39	3									
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							38	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							49	3									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	3					80
							66	3	3	9							
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					80
							222	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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					16
							373	3									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					16
							268	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					16
							308	3									
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	26	1	4	2	N	-0-					16
							300	3									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					16
							370	3									
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	19	1	2	2	N	-0-					16
							221	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
02	3219	X	583	-0-	-2636	-0-	51	1	12	2	N	5	2	8			38
							514	3	6	9							
03	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	253	1	41	2	N	12	2	8			48
							2519	3	13	9							
04	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	249	1	46	2	N	26					74
							2603	3	1	4							
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	221	1	33	2	N	12	1	8			85
							2523	3	1	4							
06	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	199	1	31	2	N	14	61	1	3	8	35
							2342	3	1	4							
*07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	4	4	8			35
							4421	3	2	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
02	1769	N	1640	-0-	-129	-0-	146	1	34	2	N	-0-					57
							1460	3									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	26	2	N	9					66
							1576	3	10	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	143	1	26	2	N	7					73
							1492	3	8	9							
05	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	133	1	20	2	N	28					101
							1510	3	1	4							
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	118	1	18	2	N	53	82	1			72
							1385	3	58	9							
07	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	127	1	12	2	N	-0-					72
							1453	3	1	4							

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
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	397	1	92	2	N	109					188
							3960	3	1	4							
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	258	1	41	2	N	33	168	1			53
							2564	3	36	9							
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	336	1	62	2	N	66					119
							3503	3	1	4							
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	302	1	45	2	N	54					173
							3444	3	2	4							
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	289	1	45	2	N	70	173	1	1	8	69
							3403	3	1	4							
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	329	1	31	2	N	15	1	8			83
							3752	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
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	386	1	90	2	N	16					69
							3850	3	1	4							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	470	1	76	2	N	115	173	1			11
							4674	3	127	9							
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	405	1	75	2	N	-0-					11
							4225	3	1	4							
05	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	356	1	53	2	N	56					67
							4059	3	2	4							
06	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	310	1	48	2	N	40	87	1			20
							3646	3	1	4							
07	5115	X	4344	-0-	-771	-0-	346	1	33	2	N	13					33
							3950	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-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
02	638	N	163	-0-		-475	-0-	15	1	3	2	N	-0-					21
								145	3									
03	374	N	374	-0-		-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					21
								335	3									
04	363	N	363	-0-		-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					21
								326	3									
05	267	N	267	-0-		-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-					21
								243	3									
06	366	N	366	-0-		-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					21
								334	3									
07	372	N	160	-0-		-212	-0-	13	1	1	2	N	-0-					21
								146	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
02	2117	N	1944	-0-		-173	-0-	173	1	40	2	N	4	2	8			158
								1727	3	4	9							
03	2263	N	2165	-0-		-98	-0-	195	1	31	2	N	2	2	8			158
								1937	3	2	9							
04	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	187	1	34	2	N	15					173
								1947	3	17	9							
05	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	176	1	26	2	N	27	1	8			199
								2007	3	1	4							
06	2100	N	1992	-0-		-108	-0-	153	1	24	2	N	13	92	1	3	8	117
								1800	3	1	4							
07	2263	N	2092	-0-		-171	-0-	167	1	16	2	N	4	4	8			117
								1904	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
02	4785	X	3127	-0-		-1658	-0-	267	1	62	2	N	120	175	1	2	8	43
								2665	3	1	4							
03	3999	X	3559	-0-		-440	-0-	315	1	51	2	N	54	2	8			95
								3134	3	59	9							
04	3870	X	3356	-0-		-514	-0-	279	1	52	2	N	98	181	1			12
								2916	3	1	4							
05	3999	X	3396	-0-		-603	-0-	265	1	40	2	N	63	1	8			74
								3021	3	1	4							
*06	3450	X	3153	-0-		-297	-0-	239	1	37	2	N	57	92	1	3	8	36
								2813	3	1	4							
07	3565	X	3111	-0-		-454	-0-	243	1	23	2	N	70	4	8			102
								2767	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
02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					N	-0-					244
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					244
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					244
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	188	1			56
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					56

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
02	3886	X	3804	-0-	-82	-0-	234	1	3548	3	Y	20					42
							22	9									
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	249	1	3642	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	265	1	3781	3	Y	47	32	1			50
							52	9									
05	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	275	1	3640	3	Y	39					89
							43	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	201	1	3204	3	Y	18	63	1			44
							20	9									
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	250	1	3736	3	Y	14					58
							15	9									

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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	20					42
							22	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	47	32	1			50
							52	9									
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	21	1	275	3	Y	22					72
							24	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	3	51	1			24
							3	9									
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	13					37
							14	9									

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
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	294	1	4456	3	Y	20					42
							22	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	312	1	4565	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	320	1	4581	3	Y	47	32	1			50
							52	9									
05	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	335	1	4435	3	Y	39					89
							43	9									
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	297	1	4746	3	Y	18	63	1			44
							20	9									
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	325	1	4872	3	Y	14					58
							15	9									

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
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	3	N	-0-					304
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	117	1	1712	3	N	-0-					304
04	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	120	1	1721	3	N	-0-					304
05	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	131	1	1739	3	N	43					347
							47	9									
06	1950	X	1905	-0-	-45	-0-	112	1	1784	3	N	8					355
							9	9									
07	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	112	1	1684	3	N	-0-					355

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
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	303	1	70	2	N	33	6	8			104
							3028	3	1	4							
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	324	1	52	2	N	93	175	1	5	8	17
							3227	3	102	9							
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	295	1	54	2	N	42	5	8			54
							3075	3	1	4							
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	283	1	42	2	N	48	5	8			97
							3222	3	2	4							
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	264	1	41	2	N	74	153	1	6	8	12
							3116	3	1	4							
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	277	1	26	2	N	25	4	8			33
							3157	3	1	4							

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
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	225	1	52	2	N	78	170	1	2	8	23
							2245	3	86	9							
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	235	1	38	2	N	33	2	8			54
							2335	3	36	9							
04	2400	X	2371	-0-	-29	-0-	202	1	37	2	N	19	3	8			70
							2110	3	1	4							
05	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	186	1	28	2	N	18	4	8			84
							2125	3	1	4							
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	187	1	29	2	N	55	121	1	3	8	15
							2201	3	1	4							
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	25	3	8			37
							2470	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	16	2	N	75	163	1	2	8	32
							681	3	83	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	12	2	N	24	1	8			55
							711	3	26	9							
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	12	2	N	91					146
							683	3	100	9							
05	899	N	766	-0-	-133	-0-	58	1	9	2	N	35	146	1	1	8	34
							660	3	39	9							
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	54	1	8	2	N	2	2	8			34
							641	3	2	9							
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	57	1	5	2	N	1	1	8			34
							647	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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 #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	228	1	53	2	N	198	178	1	140	8	17
							2280	3	218	9							
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	248	1	40	2	N	101	101	8			17
							2472	3	111	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	249	1	46	2	N	82	59	8			40
							2600	3	1	4							
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	229	1	34	2	N	91	67	8			64
							2614	3	1	4							
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	220	1	34	2	N	125	57	1	62	8	70
							2596	3	1	4							
*07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	240	1	23	2	N	55	41	8			84
							2741	3	1	4							

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
02	841	N	583	-0-	-258	-0-	49	1	11	2	N	27	27	8			34
							493	3	30	9							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	13	2	N	27	24	8			37
							777	3	30	9							
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	14	2	N	35	15	8			57
							787	3	39	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	10	2	N	23	13	8			67
							793	3	25	9							
06	870	N	663	-0-	-207	-0-	51	1	8	2	N	2	2	8			67
							602	3	2	9							
07	961	N	617	-0-	-344	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			67
							561	3	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5377	-0-	-46	-0-	468	1	109	2	N	112	169	1	6	8	34
							4676	3	1	4							
03	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	494	1	80	2	N	31	5	8			60
							4919	3	34	9							
04	6210	X	5302	-0-	-908	-0-	454	1	84	2	N	20	3	8			77
							4741	3	1	4							
05	6417	X	5413	-0-	-1004	-0-	427	1	64	2	N	47	4	8			120
							4868	3	2	4							
*06	5850	X	5099	-0-	-751	-0-	390	1	60	2	N	51	132	1	4	8	35
							4591	3	2	4							
07	5735	X	5254	-0-	-481	-0-	415	1	40	2	N	54	2	8			87
							4738	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	7	1	2	2	N	-0-					28
							70	3									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					28
							31	3									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					28
							153	3									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					28
							208	3									
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	7					35
							63	3	8	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	377	1	88	2	N	231	177	1	219	8	15
							3768	3	1	4							
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	395	1	64	2	N	161	161	8			15
							3932	3	177	9							
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	365	1	67	2	N	93	93	8			15
							3812	3	1	4							
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	346	1	52	2	N	91	91	8			15
							3938	3	2	4							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	322	1	50	2	N	98	98	8			15
							3789	3	1	4							
*07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	321	1	31	2	N	71	71	8			15
							3667	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	254	1	59	2	N	106	193	1	57	8	30
							2536	3	1	4							
03	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	226	1	36	2	N	40	40	8			30
							2251	3	44	9							
04	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	206	1	38	2	N	24	24	8			30
							2153	3	1	4							
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	250	1	38	2	N	26	26	8			30
							2855	3	1	4							
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	246	1	38	2	N	27	27	8			30
							2894	3	1	4							
07	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	244	1	23	2	N	19	19	8			30
							2779	3	1	4							

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
02	4959	X	4951	-0-	-8	-0-	429	1	100	2	Y	124	6	8			137
							4285	3	1	4							
03	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	444	1	72	2	Y	152	235	1			54
							4419	3	167	9							
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	404	1	75	2	Y	166	124	1	3	8	93
							4216	3	1	4							
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	Y	130	124	1	4	8	95
							4401	3	2	4							
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	401	1	62	2	Y	116	125	1	4	8	82
							4723	3	2	4							
*07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	407	1	39	2	Y	218	239	1	2	8	59
							4646	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	19	2	Y	56	5	8			59
							832	3	62	9							
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	16	2	Y	65	101	1			23
							1017	3	72	9							
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	96	1	18	2	Y	70	53	1			40
							998	3	77	9							
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	13	2	Y	56	53	1	2	8	41
							986	3	62	9							
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	105	1	16	2	Y	50	54	1	2	8	35
							1239	3	55	9							
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	9	2	Y	94	102	1	2	8	25
							1032	3	103	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	3494	-0-	-2451	-0-	41	1	3361	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
03	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	77	1	6359	2	Y	106	106	0			2
							1	4	117	9							
04	6750	X	5568	-0-	-1182	-0-	65	1	5406	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	117	1	9393	2	Y	137	136	0			3
							3	4	151	9							
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	107	1	8505	2	Y	106	107	0			2
							2	4	117	9							
*07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	95	1	6996	2	Y	79	79	0			2
							4	4	87	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					142
03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					142
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					142
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					142
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					142
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11658	X	11217	-0-	-441	-0-	10758	2	459	9	Y	417	470	0			194
03	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	11145	2	470	9	Y	427	374	0	97	1	150
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	11884	2	378	9	Y	344	290	1			204
05	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	23530	2	476	9	Y	433	363	0	97	1	177
06	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	20312	2	399	9	Y	363	96	0	291	1	153
*07	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18054	2	376	9	Y	342	174	0	222	1	99

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

02	116	N	24	-0-	-92	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	7569	X	5444	-0-	-2125	-0-	402	1	4909	3	Y	121	137	1			56
							133	9									
03	7533	X	5624	-0-	-1909	-0-	419	1	5061	3	Y	131	138	1			49
							144	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	435	1	5196	3	Y	112	92	1			69
							123	9									
05	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	441	1	5175	3	Y	116	141	1			44
							1	4	128	9							
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	450	1	5230	3	Y	91	90	1			45
							1	4	100	9							
*07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	491	1	5367	3	Y	91	88	1			48
							1	4	100	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	675	-0-	675	675	61	1	10	2		N	-0-					-0-
						604	3										
04	733	X	58	-0-	-675	-0-	5	1	1	2		N	-0-				-0-
							52	3									
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2		N	-0-				-0-
							84	3									
06	660	X	55	-0-	-605	-0-	4	1	1	2		N	-0-				-0-
							50	3									
07	682	X	213	-0-	-469	-0-	17	1	2	2		N	-0-				-0-
							194	3									

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2		N	-0-				10
							126	3									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				10
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2		N	-0-				10
							433	3									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2		N	-0-				10
							269	3									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2		N	-0-				10
							235	3									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	37	1	3	2		N	-0-				10
							418	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
02	2301	N	1903	-0-	-398	-0-	169	1	39	2	N	5	5	8			7
							1689	3	6	9							
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	65	1	10	2	N	2	2	8			7
							647	3	2	9							
04	2610	X	1536	-0-	-1074	-0-	132	1	24	2	N	2	2	8			7
							1378	3	2	9							
05	2697	X	1265	-0-	-1432	-0-	101	1	15	2	N	1	1	8			7
							1147	3	1	4							
06	2610	X	2599	-0-	-11	-0-	201	1	31	2	N	3	3	8			7
							2363	3	1	4							
07	2046	X	1529	-0-	-517	-0-	122	1	12	2	N	1	1	8			7
							1393	3	1	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	17	2	Y	45	37	1	5	8	9
							735	3	50	9							
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	77	1	12	2	Y	15	5	8			19
							765	3	17	9							
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	70	1	13	2	Y	27	37	1	2	8	7
							733	3	30	9							
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	67	1	10	2	Y	3	3	8			7
							766	3	3	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	9	2	Y	65	62	1	2	8	8
							720	3	72	9							
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	64	1	6	2	Y	1	1	8			8
							729	3	1	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

02	3886	X	3838	-0-	-48	-0-	342	1	79	2	N	6	59	1	5	8	69
							3409	3	1	4							
03	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	350	1	56	2	N	5	5	8			69
							3484	3	6	9							
04	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	326	1	60	2	N	40	94	1	2	8	13
							3403	3	1	4							
05	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	309	1	46	2	N	3	3	8			13
							3524	3	2	4							
06	4230	X	3710	-0-	-520	-0-	285	1	44	2	N	24	3	8			34
							3354	3	1	4							
07	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	295	1	28	2	N	2	2	8			34
							3371	3	1	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

02	261	N	118	-0-	-143	-0-	11	1	2	2	N	-0-					64
							105	3									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					64
							182	3									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					64
							164	3									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	N	-0-					64
							364	3									
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	9	1	1	2	N	-0-					64
							100	3									
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					64
							215	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
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	418	1	97	2	N	12	120	1	5	8	13
							4169	3	1	4							
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	392	1	63	2	N	71	40	1	5	8	39
							3899	3	78	9							
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	223	1	41	2	N	54	78	1	2	8	13
							2326	3	1	4							
05	2511	X	2289	-0-	-222	-0-	182	1	27	2	N	3	3	8			13
							2076	3	1	4							
06	2430	X	2212	-0-	-218	-0-	165	1	25	2	N	75	72	1	2	8	14
							1938	3	1	4							
07	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	175	1	17	2	N	1	1	8			14
							2002	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
02	2900	X	2784	-0-	-116	-0-	246	1	57	2	N	20	97	1	5	8	13
							2458	3	1	4							
03	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	244	1	39	2	N	11	4	8			20
							2429	3	12	9							
04	3000	X	1299	-0-	-1701	-0-	107	1	20	2	N	54	61	1	3	8	10
							1113	3	59	9							
05	3100	X	1291	-0-	-1809	-0-	103	1	15	2	N	3	3	8			10
							1169	3	1	4							
06	2970	X	1004	-0-	-1966	-0-	77	1	12	2	N	7	2	8			15
							907	3	8	9							
07	2976	X	1051	-0-	-1925	-0-	84	1	8	2	N	1	1	8			15
							958	3	1	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	1015	N	807	-0-	-208	-0-	72	1	17	2	N	4	4	8			30
							714	3	4	9							
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	12	2	N	3	3	8			30
							768	3	3	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	83	1	15	2	N	28	20	1	3	8	35
							868	3	31	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	11	2	N	26	28	1			33
							840	3	29	9							
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	61	1	9	2	N	-0-					33
							723	3									
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	70	1	7	2	N	-0-					33
							803	3									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4722	X	2159	-0-	-2563	-0-	182	1	42	2	N	108	118	1			12
							1816	3	119	9							
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	262	1	42	2	N	43					55
							2607	3	47	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	257	1	47	2	N	12	48	1	1	8	18
							2685	3	1	4							
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	237	1	36	2	N	65	70	1			13
							2698	3	1	4							
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	222	1	34	2	N	-0-					13
							2615	3	1	4							
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	230	1	22	2	N	52	38	1			27
							2626	3	1	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	247	1	57	2	N	5	5	8			20
							2465	3	1	4							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	300	1	48	2	N	5	5	8			20
							2985	3	6	9							
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	260	1	48	2	N	2	2	8			20
							2710	3	1	4							
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	362	1	54	2	N	3	3	8			20
							4124	3	2	4							
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	330	1	51	2	N	7					27
							3890	3	1	4							
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	286	1	27	2	N	-0-					27
							3259	3	1	4							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

02	2320	N	2057	-0-	-263	-0-	183	1	42	2	N	5	5	8			80
							1826	3	6	9							
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	212	1	34	2	N	57	119	1	3	8	15
							2114	3	63	9							
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	35	2	N	23	3	8			35
							1994	3	1	4							
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	27	2	N	3	3	8			35
							2066	3	1	4							
06	2340	N	2276	-0-	-64	-0-	170	1	26	2	N	72	78	1	2	8	27
							2000	3	1	4							
07	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	164	1	16	2	N	1	1	8			27
							1875	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	33	1	2699	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	43	1	3566	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	3540	X	1885	-0-	-1655	-0-	22	1	1859	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	3658	X	1001	-0-	-2657	-0-	12	1	987	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3540	X	1977	-0-	-1563	-0-	25	1	1950	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	3627	X	893	-0-	-2734	-0-	12	1	881	2	Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3					132
03	1953	N	1049	-0-	-904	-0-	1043	2	6	9	N	5					137
04	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	866	2	11	9	N	10					147
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1400	2	17	9	N	15					162
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	N	15					177
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13	107	0			83

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27					155
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1574	2	69	9	N	63	24	0			194
04	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	1360	2	57	9	N	52					246
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1483	2	56	9	N	51	29	0			268
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1410	2	32	9	N	29	184	0			113
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1460	2	23	9	N	21					134

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29	45	0			101
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1404	2	41	9	N	37	31	0			107
04	1680	N	1261	-0-	-419	-0-	1229	2	32	9	N	29					136
05	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1359	2	51	9	N	46	29	0			153
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1100	2	23	9	N	21					174
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1195	2	22	9	N	20	84	0			110

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
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	679						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	679						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	679						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	679						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	679						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	679						Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	2378	X	2064	-0-	-314	-0-	1972	2	92	9	N	84	17	0			268
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	2194	2	87	9	N	79	27	0	186	1	134
04	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	1946	2	57	9	N	52					186
05	2542	X	2192	-0-	-350	-0-	2128	2	64	9	N	58	29	0			215
06	2460	X	2025	-0-	-435	-0-	1984	2	41	9	N	37					252
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1829	2	52	9	N	47	159	1			140

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

02	1363	N	1174	-0-	-189	-0-	1145	2	29	9	N	26	18	0			68
03	1922	N	1221	-0-	-701	-0-	1217	2	4	9	N	4	2	0			70
04	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1170	2	4	9	N	4					74
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1212	2	3	9	N	3					77
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					77
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1263	2	46	9	N	42	33	1			86

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	288	1	67	2	N	38	5	8								75
							2871	3	1	4												
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	309	1	50	2	N	84	139	1	5	8						15
							3074	3	92	9												
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	285	1	53	2	N	2	2	8								15
							2974	3	1	4												
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	261	1	39	2	N	3	3	8								15
							2974	3	1	4												
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	229	1	35	2	N	3	3	8								15
							2693	3	1	4												
*07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	17	2	N	1	1	8								15
							2090	3	1	4												

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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	9	2	N	-0-					8
							376	3									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	6	2	N	-0-					8
							370	3									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	7	2	N	-0-					8
							395	3									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	1	1	8			8
							349	3	1	9							
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	N	1	1	8			8
							343	3	1	9							
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					8
							453	3									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8816	X	8243	-0-	-573	-0-	731	1	169	2	Y	47	37	1	7	8	9
							7290	3	1	4							
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	787	1	127	2	Y	15	5	8			19
							7832	3	1	4							
04	9120	X	8885	-0-	-235	-0-	761	1	141	2	Y	29	37	1	4	8	7
							7949	3	2	4							
05	9424	X	9240	-0-	-184	-0-	736	1	110	2	Y	3	3	8			7
							8387	3	4	4							
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	708	1	109	2	Y	66	62	1	3	8	8
							8337	3	3	4							
*07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	749	1	71	2	Y	2	2	8			8
							8540	3	3	4							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	1789	1	415	2	N	127	150	1	6	8	18
							17853	3	4	4							
03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1808	1	291	2	N	98	4	8			112
							17992	3	1	4							
04	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	1648	1	304	2	N	45	114	1	3	8	40
							17199	3	4	4							
05	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	1486	1	223	2	N	101	89	1	3	8	49
							16933	3	8	4							
06	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	1351	1	209	2	N	49	3	8			95
							15917	3	5	4							
*07	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	1580	1	150	2	N	78	139	1	2	8	32
							18022	3	7	4							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	290	N	93	-0-	-197	-0-	8	1	2	2	N	-0-					95
							83	3									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					95
							310	3									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	1	1	8			95
							299	3	1	9							
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					95
							388	3									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					95
							315	3									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					95
							311	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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	15	2	N	1	1	8			8
							660	3	1	9							
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			8
							598	3	1	9							
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	43	1	8	2	N	2	2	8			8
							451	3	2	9							
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	58	1	9	2	N	2	2	8			8
							659	3	2	9							
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	50	1	8	2	N	1	1	8			8
							590	3	1	9							
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-					8
							506	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	32	1	8	2	N	-0-					38
							324	3									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	4	2	N	-0-					38
							248	3									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					38
							355	3									
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	20	1	3	2	N	1	1	8			38
							230	3	1	9							
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	15	1	2	2	N	-0-					38
							176	3									
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	20	1	2	2	N	-0-					38
							233	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	1	1	8			47
							421	3	1	9							
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					47
							131	3									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	450	X	186	-0-	-264	-0-	14	1	2	2	N	-0-					47
							170	3									
07	465	X	83	-0-	-382	-0-	7	1	1	2	N	-0-					47
							75	3									

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	42	2	N	19	62	1	5	8	59
							1808	3	21	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	31	2	N	4	4	8			59
							1892	3	4	9							
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	186	1	34	2	N	3	3	8			59
							1942	3	3	9							
05	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	166	1	25	2	N	3	3	8			59
							1897	3	1	4							
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	159	1	24	2	N	3	3	8			59
							1867	3	1	4							
07	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	170	1	16	2	N	1	1	8			59
							1935	3	1	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	125	1	29	2	N	5	5	8			30
							1243	3	6	9							
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	21	2	N	4	4	8			30
							1272	3	4	9							
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	113	1	21	2	N	3	3	8			30
							1176	3	3	9							
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	18	2	N	3	3	8			30
							1376	3	1	4							
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	104	1	16	2	N	2	2	8			30
							1219	3	2	9							
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	112	1	11	2	N	1	1	8			30
							1276	3	1	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	70	1	16	2	N	2	2	8			-0-
							697	3	2	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	10	2	N	2	2	8			-0-
							614	3	2	9							
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	N	1	1	8			-0-
							776	3	1	9							
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	59	1	9	2	N	2	2	8			-0-
							696	3	2	9							
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	6	1	1	2	N	-0-					16
							63	3									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	N	1	1	8			16
							482	3	1	9							
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					16
							292	3									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					16
							172	3									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	N	-0-					16
							376	3									
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					16
							470	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					83
							369	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					83
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	15	1	3	2	N	-0-					83
							153	3									
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	16	1	2	2	N	-0-					83
							178	3									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					83
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	370	1	86	2	N	23	57	1	5	8	40
							3690	3	1	4							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	424	1	68	2	N	70	60	1	5	8	45
							4220	3	77	9							
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	332	1	61	2	N	82	44	1	2	8	81
							3469	3	1	4							
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	48	2	N	3	3	8			81
							3676	3	2	4							
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	311	1	48	2	N	94	95	1	3	8	77
							3663	3	1	4							
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	336	1	32	2	N	1	1	8			77
							3832	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

02	2349	N	2083	-0-	-266	-0-	183	1	42	2	N	29	116	1	5	8	35
							1826	3	32	9							
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	52	4	8			83
							1642	3	57	9							
04	2460	N	1385	-0-	-1075	-0-	119	1	22	2	N	2	2	8			83
							1242	3	2	9							
05	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	157	1	24	2	N	2	2	8			83
							1788	3	1	4							
06	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	110	1	17	2	N	1	1	8			83
							1301	3	1	9							
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	111	1	11	2	N	-0-					83
							1262	3									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					28
03	3100	N	3641	-0-	541	541	317	1	51	2	N	111	5	8			134
							3151	3	122	9							
04	3000	N	4367	-0-	1367	1908	373	1	69	2	N	29	136	1	7	8	20
							3892	3	1	4							
05	3100	N	1854	-0-	-1246	662	147	1	22	2	N	5	5	8			20
							1678	3	1	4							
06	710	X	48	-0-	-662	-0-	4	1	1	2	N	-0-					20
							43	3									
07	589	X	47	-0-	-542	-0-	4	1	43	3	N	-0-					20

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1967	-0-	-34	-0-	175	1	41	2	N	5	5	8			7
							1745	3	6	9							
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	184	1	30	2	N	4	4	8			7
							1834	3	4	9							
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	168	1	31	2	N	3	3	8			7
							1753	3	3	9							
05	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	155	1	23	2	N	3	3	8			7
							1763	3	1	4							
06	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	141	1	22	2	N	2	2	8			7
							1666	3	1	4							
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	153	1	15	2	N	1	1	8			7
							1748	3	1	4							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					92
							50	3									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					92
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	4	3	33	9	N	30	84	1			50
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					50
							44	3									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					50
							61	3									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	1	1	8			50
							184	3	1	9							
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					50
							56	3									
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					50
							74	3									

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	3741	X	3515	-0-	-226	-0-	303	1	70	2	N	109	4	8			184
							3021	3	1	4							
03	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	318	1	51	2	N	163	179	1	4	8	164
							3160	3	179	9							
04	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	283	1	52	2	N	100	176	1	9	8	79
							2955	3	1	4							
05	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	270	1	40	2	N	56	6	8			129
							3074	3	2	4							
*06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	230	1	36	2	N	179	178	1			130
							2713	3	1	4							
07	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	275	1	26	2	N	104					234
							3141	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2776	-0-	-733	-0-	241	1	56	2	N	68	4	8			156
							2404	3	75	9							
03	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	315	1	51	2	N	149	182	1	4	8	119
							3131	3	164	9							
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	306	1	57	2	N	107	10	8			216
							3196	3	1	4							
05	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	287	1	43	2	N	78	177	1	5	8	112
							3273	3	2	4							
06	3570	X	1313	-0-	-2257	-0-	100	1	15	2	N	17	4	8			125
							1179	3	19	9							
07	3813	X	681	-0-	-3132	-0-	51	1	5	2	N	36	34	1			127
							585	3	40	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 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
02	2639	X	1049	-0-	-1590	-0-	86	1	20	2	N	81	178	1	3	8	40
							854	3	89	9							
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	269	1	43	2	N	135	135	1	7	8	33
							2676	3	149	9							
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	332	1	61	2	N	137	130	1	13	8	27
							3467	3	1	4							
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	264	1	40	2	N	140	7	8			160
							3009	3	1	4							
06	2730	X	1837	-0-	-893	-0-	129	1	20	2	N	147	185	1	2	8	120
							1525	3	1	4							
07	2821	X	689	-0-	-2132	-0-	45	1	4	2	N	114	177	1			57
							515	3	125	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

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
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	624	1	145	2	N	30					103
							6222	3	1	4							
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	678	1	109	2	N	112	172	1			43
							6750	3	1	4							
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	584	1	108	2	N	23					66
							6098	3	2	4							
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	617	1	93	2	N	101					167
							7027	3	3	4							
*06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	557	1	86	2	N	119	176	1			110
							6565	3	2	4							
*07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	577	1	55	2	N	125	177	1			58
							6584	3	2	4							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

02	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	193	1	45	2	N	110					192
							1926	3	121	9							
03	2418	N	1546	-0-	-872	-0-	138	1	22	2	N	14	178	1			28
							1371	3	15	9							
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	204	1	38	2	N	21					49
							2129	3	1	4							
05	3100	N	3301	-0-	201	201	263	1	39	2	N	6					55
							2991	3	1	4							
06	2545	N	2344	-0-	-201	-0-	181	1	28	2	N	5	1	8			59
							2128	3	1	4							
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	194	1	18	2	N	7	1	8			65
							2215	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

02	9396	X	8495	-0-	-901	-0-	749	1	174	2	N	90					249
							7471	3	2	4							
03	10044	X	9017	-0-	-1027	-0-	804	1	129	2	N	75	180	1			144
							8000	3	1	4							
04	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	881	1	163	2	N	25					169
							9200	3	2	4							
05	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1051	1	158	2	N	45					214
							11971	3	6	4							
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	982	1	152	2	N	116	166	1			164
							11572	3	4	4							
*07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	1006	1	96	2	N	86	173	1	1	8	76
							11472	3	4	4							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	273	1	63	2	N	11					34
							2721	3	1	4							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	332	1	53	2	N	1					35
							3302	3	1	9							
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	325	1	60	2	N	12					47
							3388	3	1	4							
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	299	1	45	2	N	104					151
							3401	3	2	4							
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	271	1	42	2	N	53	156	1	1	8	47
							3196	3	1	4							
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	325	1	31	2	N	49	1	8			95
							3707	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	274	1	64	2	N	45	125	1	2	8	13
							2732	3	1	4							
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	2	8			21
							2732	3	11	9							
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	244	1	45	2	N	2					23
							2543	3	1	4							
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	38	2	N	4	1	8			26
							2852	3	1	4							
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	252	1	39	2	N	2	2	8			26
							2970	3	1	4							
*07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	262	1	25	2	N	2	2	8			26
							2991	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	1	1	8			34
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					34
							250	3									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	1	1	8			34
							71	3	1	9							
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	4	1	1	2	N	-0-					34
							51	3									
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					34
							108	3									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

02	1653	X	1082	-0-	-571	-0-	92	1	21	2	N	45	1	8			94
							919	3	50	9							
03	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	152	1	25	2	N	43					137
							1516	3	47	9							
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	26	2	N	98	178	1			57
							1445	3	108	9							
05	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	128	1	19	2	N	23					80
							1460	3	1	4							
06	1680	X	1637	-0-	-43	-0-	125	1	19	2	N	18	74	1	1	8	23
							1472	3	1	4							
07	1767	X	1485	-0-	-282	-0-	115	1	11	2	N	38	1	8			60
							1317	3	42	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	946	1	220	2	N	73					200
							9443	3	2	4							
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	968	1	156	2	N	119	187	1	2	8	130
							9635	3	1	4							
04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	886	1	164	2	N	138	181	1			87
							9246	3	2	4							
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	724	1	109	2	N	126	152	1	1	8	60
							8253	3	4	4							
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	570	1	88	2	N	79	2	8			137
							6719	3	2	4							
*07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	623	1	59	2	N	148	181	1	2	8	102
							7111	3	3	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	654	1	152	2	N	206	186	1	2	8	182
							6531	3	1	4							
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	659	1	106	2	N	154	178	1	2	8	156
							6559	3	169	9							
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	600	1	111	2	N	100	178	1	1	8	77
							6266	3	2	4							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	506	1	76	2	N	125	1	8			201
							5766	3	3	4							
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	571	1	88	2	N	158	185	1	3	8	171
							6732	3	2	4							
*07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	656	1	62	2	N	140	173	1	3	8	135
							7487	3	3	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	406	N	26	-0-	-380	-0-	2	1	1	2	N	-0-					107
							23	3									
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	59	1	10	2	N	-0-					107
							591	3									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					107
							404	3									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					107
							505	3									
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	35	1	5	2	N	9	103	1			13
							418	3	10	9							
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	26	1	2	2	N	-0-					13
							292	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	N	-0-							4
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	16	1	755	2	N	-0-							4
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	N	-0-	4	1					-0-
05	992 N	721	-0-	-271	-0-	12	1	709	2	N	-0-							-0-
06	750 N	650	-0-	-100	-0-	14	1	636	2	N	-0-							-0-
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	17	1	693	2	N	-0-							-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2126	-0-	-1151	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

02	2929	X	335	-0-	-2594	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	911	-0-	-2065	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	794	-0-	-646	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	912	-0-	-2033	-0-	912	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

02	1943	X	1311	-0-	-632	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1298	-0-	-779	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	598	-0-	-1412	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	315	-0-	-1215	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	274	-0-	-1121	-0-	274	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4659	-0-	-184	-0-	1326	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5075	-0-	-1435	-0-	1255	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5246	-0-	-1534	-0-	1229	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5641	-0-	-1365	-0-	1273	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	4254	-0-	-2526	-0-	1124	1	3130	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	1013	1	2503	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	623	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1110	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1156	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1154	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	1042	1	2901	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4063	-0-	-1052	-0-	1171	1	2892	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

02	986	X	553	-0-	-433	-0-	271	1	282	2	N	-0-					-0-
03	992	X	825	-0-	-167	-0-	354	1	471	2	N	-0-					-0-
04	960	X	752	-0-	-208	-0-	319	1	433	2	N	-0-					-0-
05	837	X	809	-0-	-28	-0-	318	1	491	2	N	-0-					-0-
06	810	X	678	-0-	-132	-0-	297	1	381	2	N	-0-					-0-
07	837	X	609	-0-	-228	-0-	270	1	339	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

02	551	N	406	-0-	-145	-0-	199	1	207	2	N	-0-					-0-
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	200	1	265	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	2	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	250	1	387	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	263	1	337	2	N	-0-					-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	365	1	458	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	277	-0-	-83	-0-	73	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	X	91	-0-	-281	-0-	26	1	65	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

02	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	205	1	317	2	Y	522	512	1			36
							574	9									
03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	243	1	297	2	Y	452	445	1			43
							497	9									
04	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	283	1	257	2	Y	444	477	1			10
							488	9									
05	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	356	1	184	2	Y	422	411	1			21
							464	9									
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	467	1	289	2	Y	442	439	1			24
							486	9									
*07	807	R	807	-0-	-0-	-0-	81	1	297	2	Y	390	386	1			28
							429	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/2016

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	3352	-0-	3352	11623	1135 468	1 9	1749	2	Y	425	425	1			-0-
03	14B2	EXT	3539	-0-	3539	15162	1291 668	1 9	1580	2	Y	607	605	1			2
04	13337	X	3134	-0-	-10203	4959	1331 594	1 9	1209	2	Y	540	542	1			-0-
05	4992	R	33	-0-	-4959	-0-	20 3	1 9	10	2	Y	3	3	1			-0-
06	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3770	X	3676	-0-	-94	-0-	295	1	3381	3	Y	-0-					4
03		4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	378	1	3689	3	Y	-0-					4
04		3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	314	1	3055	3	Y	-0-					4
05		3317	X	2281	-0-	-1036	-0-	243	1	2038	3	Y	-0-					4
06		3210	X	2594	-0-	-616	-0-	213	1	2381	3	Y	-0-					4
*07		6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	444	1	5561	3	Y	2	2	8			4
								2	9									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

	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
02		2900	X	2820	-0-	-80	-0-	226	1	2594	3	Y	-0-					4
03		3100	X	2883	-0-	-217	-0-	268	1	2615	3	Y	-0-					4
04		3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	326	1	2915	3	Y	-0-					4
05		2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	309	1	2369	3	Y	-0-					4
06		2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	225	1	2342	3	Y	-0-					4
*07		2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	230	1	2685	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2552	X	2290	-0-	-262	-0-	184	1	2106	3	Y	-0-					4
03		2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	3	Y	-0-					4
04		2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	252	1	2445	3	Y	-0-					4
05		2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	261	1	2187	3	Y	-0-					4
06		2640	N	2601	-0-	-39	-0-	214	1	2387	3	Y	-0-					4
*07		2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	233	1	2492	3	Y	-0-					4
03		1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	127	1	1131	3	Y	-0-					4
04		2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	288	1	2575	3	Y	-0-					4
05		1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	169	1	1291	3	Y	-0-					4
06		1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	3	Y	-0-					4
07		1581	N	1444	-0-	-137	-0-	114	1	1330	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1409	-0-	-157	-0-	113	1	1296	3	Y	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	160	1	1559	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	3	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	173	1	1449	3	Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	146	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	122	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	118	1	1353	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	118	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	117	1	1136	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	215	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	836	-0-	-295	-0-	67	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	56	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	90	1	999	3	Y	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	139	1	1735	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	105	1	1206	3	Y	-0-					4
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	3	Y	-0-					4
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1415	3	Y	-0-					4
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	142	1	1187	3	Y	-0-					4
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	3	Y	-0-					4
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	116	1	1452	3	Y	-0-					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3269	-0-	-153	-0-	298	1	2971	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	266	1	2514	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	270	1	2964	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	302	1	3460	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3183	-0-	-237	-0-	301	1	2882	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	313	1	3041	3	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4428	-0-	4428	4428	292	1	3546	2	N	-0-					-0-
							590	3									
05	14B2	EXT	4601	-0-	4601	9029	275	1	3565	2	N	-0-					-0-
							761	3									
06	14B2	EXT	3086	-0-	3086	12115	177	1	2430	2	N	-0-					-0-
							479	3									
*07	14481	X	2366	-0-	-12115	-0-	131	1	1940	2	N	-0-					-0-
							295	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

02	2871	X	1057	-0-	-1814	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2224	2	267	9	Y	243	20	1			223
03	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			Y	-0-					223
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-	183	1			40
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					40
*06	2310	N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2			Y	-0-					40
07	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2121	2	14	9	Y	13					52

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

02	6061	X	4428	-0-	-1633	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4164	-0-	-756	-0-	4163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6726	2	1	9	Y	1					1
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					1
*07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6173	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

02	6061	X	4559	-0-	-1502	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	4531	-0-	-1917	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	4988	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5280	2	1	9	Y	1					1
06	5130	X	4195	-0-	-935	-0-	4195	2			Y	-0-					1
07	5146	X	4165	-0-	-981	-0-	4164	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					1
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1435	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	3957	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4050	2	1	9	Y	1					1
06	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	3601	2			Y	-0-					1
07	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3958	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1					1
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1150	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3093	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	783	2	1	9	Y	1					1
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					2
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					3
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1					4
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1					1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					2
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					2
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					3
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

02	4814	X	4117	-0-	-697	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3938	-0-	-82	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	155	-0-	-1255	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	217	-0-	-1043	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2992	2	2	9	Y	2					2
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					2
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					2
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					2
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	478	-0-	-782	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1307	-0-	-578	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1371	-0-	-644	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1288	-0-	-722	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1443	-0-	-634	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			Y	-0-					-0-
*07	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

02	3770	X	3752	-0-	-18	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3286	-0-	-584	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1702	-0-	-308	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

02	2958	X	1876	-0-	-1082	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2067	-0-	-1203	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2440	-0-	-830	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	287	-0-	-793	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9123	2	7	9	Y	6					6
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	2			Y	-0-					6
05	5797	X	3446	-0-	-2351	-0-	3446	2			Y	-0-					6
06	5610	X	1299	-0-	-4311	-0-	1299	2			Y	-0-					6
07	5797	X	2883	-0-	-2914	-0-	2883	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	882	-0-	-828	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	355	-0-	-515	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 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
02	5655	X	2936	-0-	-2719	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	2398	-0-	-3647	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	2425	-0-	-3605	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	2518	-0-	-3713	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-

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
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8					8
03	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-					8
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	Y	2					10
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					10
06	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	2000	2			Y	-0-					10
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					10

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
02	4495	X	2749	-0-	-1746	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

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
02	2668	X	2523	-0-	-145	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	2577	2	2	9	Y	2					2
04	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			Y	-0-					2
05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			Y	-0-					2
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					2
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2639	-0-	-986	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	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
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	32	-0-	-650	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-

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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	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
02	3306	X	3007	-0-	-299	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2472	-0-	-498	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2288	-0-	-781	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

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
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1661	2	1	9	Y	1					1
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2					3
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1					4
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1750	2	2	9	Y	2					6
07	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			Y	-0-	5	1			1

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4455	-0-	-823	-0-	202	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	5524	X	4261	-0-	-1263	-0-	187	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	185	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	989	-0-	-361	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3291	-0-	3291	14832	3291	2			Y	-0-					-0-
03	18273	X	3441	-0-	-14832	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3842	2	4	9	Y	4					4
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3849	2	4	9	Y	4					8
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3536	2	2	9	Y	2					10
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3673	2	6	9	Y	5					15
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-	12	1	1	6	2

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2778	-0-	-1362	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3067	-0-	-1073	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3155	-0-	-1123	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 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
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3102	-0-	-680	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	3146	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
02	3944	X	3872	-0-	-72	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	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
02	4466	X	2210	-0-	-2256	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2976	-0-	-1798	-0-	2973	2	3	9	Y	3					3
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3183	2	3	9	Y	3					6
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	Y	2					8
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3038	2	4	9	Y	4					12
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-	10	1			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	1333	-0-	-1828	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2407	-0-	-1871	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	1885	-0-	-1925	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1499	-0-	-871	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

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
02	2494	X	2023	-0-	-471	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1480	-0-	-800	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1431	-0-	-925	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6033	-0-	2933	2933	6033	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2783	-0-	-117	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2905	-0-	-691	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2893	-0-	-587	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
02	1537	X	800	-0-	-737	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1087	2	1	9	Y	1					1
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					1
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					1
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					1
07	3317	X	1695	-0-	-1622	-0-	1695	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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1751	-0-	-743	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1895	2	2	9	Y	2					2
04	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1941	2	2	9	Y	2					4
05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	Y	1					5
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	Y	3					8
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-	6	1			2

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1	9	Y	1					1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					2
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			Y	-0-					2
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	1	6			1

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
02	1914	X	1067	-0-	-847	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	1219	-0-	-791	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	999	-0-	-1078	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	863	-0-	-1027	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4275	-0-	-684	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4747	-0-	-143	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	Y	1					2
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	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
02	2494	X	1239	-0-	-1255	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1122	-0-	-583	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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
02	1856	X	1699	-0-	-157	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1373	-0-	-611	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	384	-0-	-576	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	797	-0-	-350	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

02	2900	N	4257	-0-	1357	1357	4257	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2887	-0-	-213	1144	2887	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2477	-0-	-523	621	2477	2			N	-0-					-0-
05	2492	N	1871	-0-	-621	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3732	-0-	632	632	3729	2	3	9	Y	3					3
04	3000	N	5519	-0-	2519	3151	5513	2	6	9	Y	5					8
05	3100	N	3950	-0-	850	4001	3947	2	3	9	Y	3					11
06	7205	X	3204	-0-	-4001	-0-	3200	2	4	9	Y	4					15
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-	13	1	1	6	1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

02	1856	X	1639	-0-	-217	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

02	1914	X	335	-0-	-1579	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	25	-0-	-2021	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	46	-0-	-404	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	285	-0-	-180	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	677	-0-	-793	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	861	-0-	-658	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

02	3915	X	3260	-0-	-655	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	1226	-0-	-50	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	1200	N	988	-0-	-212	-0-	987	2	1	9	Y	1					3
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	Y	2					5
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	4	1			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
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1					1
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					2
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					3
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2					5
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			Y	-0-	4	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	129	-0-	-863	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	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
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
02	696	X	52	-0-	-644	-0-	52	2			Y	-0-					1
03	744	X	151	-0-	-593	-0-	151	2			Y	-0-					1
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					1
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1122	-0-	-378	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	181	-0-	-329	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	186	-0-	-341	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

02	3509	X	3240	-0-	-269	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3006	-0-	-534	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3090	-0-	-568	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2859	-0-	-681	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

02	4350	X	3677	-0-	-673	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4093	-0-	-402	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3077	-0-	-316	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1721	-0-	-1699	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	1419	-0-	-1851	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

02	2407	N	1837	-0-	-570	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1911	-0-	-507	-0-	84	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1904	2	N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	Y	1					1
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	15	1	878	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	887	-0-	-613	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	37	-0-	-323	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	Y	1					1
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
07	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	3491	-0-	-4194	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	4493	-0-	-3319	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7559	-0-	-1141	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	6365	-0-	-2335	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	4962	-0-	-2850	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4454	-0-	-882	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4487	-0-	-1217	-0-	4433	2	54	9	Y	49	46	1			3
04	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4805	2	17	9	Y	15	13	1			5
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5042	2	34	9	Y	31	21	1			15
06	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	4516	2	15	9	Y	14					29
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					29

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	6277	-0-	-132	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	98	1	5713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6420	X	5414	-0-	-1006	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5700	-0-	-780	-0-	5699	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	657	-0-	-738	-0-	648	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	Y	8	5	1			3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	Y	2					5
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

02	4698	X	4457	-0-	-241	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3856	-0-	-884	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3219	-0-	-1401	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3224	-0-	-1550	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

02	3132	X	2645	-0-	-487	-0-	2638	2	7	9	Y	6					6
03	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2570	2	31	9	Y	28	32	1			2
04	2940	X	1529	-0-	-1411	-0-	1523	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2876	2	20	9	Y	18	11	1			9
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2768	2	9	9	Y	8					17
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					2
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	596	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					4
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		17125	-0-	17125	17125	17125	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	769	-0-	-378	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3196	2	37	9	Y	34	32	1			2
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2983	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3144	2	21	9	Y	19	13	1			9
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2169	2	7	9	Y	6					15
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5133	X	4665	-0-	-468	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	2907	-0-	-2283	-0-	2899	2	8	9	Y	7					7
05	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5088	2	23	9	Y	21					28
06	4950	X	2667	-0-	-2283	-0-	2667	2			Y	-0-					28
07	5115	X	3634	-0-	-1481	-0-	3634	2			Y	-0-	10	6			18

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	18	1	1027	2	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1740	N	1314	-0-	-426	-0-	1314	2			N	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					2
06	3000	N	3143	-0-	143	143	3118	2	25	9	N	23	1	6			24
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					24

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	7535	-0-	-556	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8504	-0-	-145	-0-	143	1	8322	2	N	35	34	1			1
							39	9									
04	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	8107	2	6	9	N	5					6
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8722	2	25	9	N	23					29
06	8220	X	7665	-0-	-555	-0-	7632	2	33	9	N	30	1	6			58
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					58

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14	1	809	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1020	N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1					1
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	N	2					3
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	6			3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	527	N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1037	-0-	-1846	-0-	18	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	1688	-0-	-1072	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*06	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3257	-0-	-774	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2487	-0-	-1946	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	2825	-0-	-1345	-0-	2790	2	35	9	Y	32	25	1			7
05	4309	X	1943	-0-	-2366	-0-	1931	2	12	9	Y	11	7	1			11
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					11
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	2900	N	3353	-0-	453	544	3353	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	637	3193	2			Y	-0-					-0-
04	3725	X	3088	-0-	-637	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			Y	-0-					-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
02	6177	X	5449	-0-	-728	-0-	5446	2	3	9	N	3					12
03	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	84	1	4906	2	N	34	33	1			13
							37	9									
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5310	2	6	9	N	5					18
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5885	2	10	9	N	9					27
06	5700	X	5225	-0-	-475	-0-	5225	2			N	-0-	1	6			26
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1972	N	1890	-0-	-82	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	26	1	1486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1					1
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	N	2					3
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	6			3
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					3

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
02	1508	N	1498	-0-	-10	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	27	1	1564	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4408	X	3724	-0-	-684	-0-	3721	2	3	9	Y	3					3
03	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	4680	2	56	9	Y	51	50	1			4
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4398	2	14	9	Y	13	13	1			4
05	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4102	2	28	9	Y	25	17	1			12
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4228	2	14	9	Y	13					25
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	2929	X	2773	-0-	-156	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	47	1	2704	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2408	-0-	-599	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2398	-0-	-512	-0-	2391	2	7	9	N	6	1	6			5
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					5

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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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
02	4321	X	2507	-0-	-1814	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	3422	-0-	-1724	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3671	2	36	9	Y	33	25	1			8
05	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4132	2	12	9	Y	11	8	1			11
06	4110	X	3022	-0-	-1088	-0-	3022	2			Y	-0-					11
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2					4
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2					2
03	2945	X	1860	-0-	-1085	-0-	1838	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2913	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3050	2	20	9	Y	18	13	1			8
06	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	2841	2	10	9	Y	9					17
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	Y	4					4
03	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1514	2	18	9	Y	16	19	1			1
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	7	1			4
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5					9
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					1
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	463	2	1	9	N	1	1	6			1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1701	-0-	-10	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	21	1	1226	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
02	609	N	174	-0-	-435	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	467	-0-	-742	-0-	7	1	415	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1					1
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	6			1
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5					5
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	394	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	480	N	27	-0-	-453	-0-	27	2			Y	-0-					1
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	26	1	1486	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
02	1943	N	1895	-0-	-48	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1683	-0-	-673	-0-	28	1	1653	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3799	X	3673	-0-	-126	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	3523	2	3	9	Y	3					3
04	4110	X	3794	-0-	-316	-0-	3790	2	4	9	Y	4					7
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	Y	3					10
06	3810	X	3507	-0-	-303	-0-	3501	2	6	9	Y	5					15
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-	11	1	1	6	3

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
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	26	1	1504	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	X	1208	-0-	-562	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	38	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	2	6	9	Y	5					5
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5					10
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4266	2	3	9	Y	3					13
06	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3535	2	6	9	Y	5					18
*07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	14	1	1	6	3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
02	5887	X	2227	-0-	-3660	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	137	1	7981	2	N	18	17	1			1
							20	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7799	2	3	9	N	3					4
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6266	2	6	9	N	5					9
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6615	2	1	9	N	1	1	6			9
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4303	-0-	-134	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4077	2	48	9	Y	44	42	1			2
04	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	3928	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	4239	2	29	9	Y	26	18	1			11
06	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	4023	2	13	9	Y	12					23
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					23

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3076	2	40	9	Y	36	34	1			2
04	2580	X	2564	-0-	-16	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	15	11	1			6
06	3030	X	2382	-0-	-648	-0-	2373	2	9	9	Y	8					14
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2	3	9	Y	3					3
04	3690	X	2991	-0-	-699	-0-	2988	2	3	9	Y	3					6
05	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	3751	2	2	9	Y	2					8
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4	9	Y	4					12
*07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-	10	1			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2	4	9	Y	4					4
04	6930	X	4954	-0-	-1976	-0-	4954	2			Y	-0-					4
05	7161	X	5723	-0-	-1438	-0-	5723	2			Y	-0-					4
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					4
*07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	2	Y	-0-					-0-
							308	3									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
04	1860	N	975	-0-	-885	-0-	64	1	780	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	139	1	1797	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	103	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	110	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2314	2	29	9	Y	26	24	1			2
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	10	1			8
06	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	1835	2	7	9	Y	6					14
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3	9	Y	3					3
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3472	2	3	9	Y	3					6
05	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3974	2	2	9	Y	2					8
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3670	2	6	9	Y	5					13
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-	11	1			2

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
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	437	1	5159	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	498	1	6663	2	Y	-0-					-0-
							1083	3									
04	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	98	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	309	1	4249	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	217	1	3153	2	Y	-0-					-0-
							476	3									

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
02	3538	X	3245	-0-	-293	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	59	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3156	-0-	-444	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
02	1769	N	1663	-0-	-106	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	28	1	1641	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2					3
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	6			3
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					3

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
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3409	2	42	9	Y	38	36	1			2
04	5520	X	3448	-0-	-2072	-0-	3437	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	3435	2	23	9	Y	21	14	1			9
06	5520	X	3418	-0-	-2102	-0-	3407	2	11	9	Y	10					19
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					2
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	2132	2	2	9	Y	2					4
05	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2244	2	1	9	Y	1					5
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2084	2	3	9	Y	3					8
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			Y	-0-	7	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	19	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	6			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1935	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1699	-0-	-824	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2732	2	3	9	Y	3					3
04	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	Y	3					6
05	4092	X	3066	-0-	-1026	-0-	3064	2	2	9	Y	2					8
06	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2500	2	3	9	Y	3					11
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-	9	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 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
02	3538	X	1561	-0-	-1977	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	60	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2882	-0-	-538	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6018	-0-	-768	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6358	-0-	-1268	-0-	6354	2	4	9	Y	4					4
04	7170	X	6557	-0-	-613	-0-	6557	2			Y	-0-					4
05	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	7108	2			Y	-0-					4
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					4
07	6789	X	6683	-0-	-106	-0-	6683	2			Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

02	725	N	667	-0-	-58	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	11	1	667	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

02	3277	X	1333	-0-	-1944	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2015	-0-	-1240	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1019	-0-	-1831	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	971	-0-	-1974	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1584	-0-	-366	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1600	-0-	-415	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

02	5133	X	5116	-0-	-17	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	94	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5257	-0-	-113	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

02	3857	X	3333	-0-	-524	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	3353	2	3	9	Y	3					3
04	4500	X	3512	-0-	-988	-0-	3508	2	4	9	Y	4					7
05	4650	X	4080	-0-	-570	-0-	4077	2	3	9	Y	3					10
06	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3396	2	6	9	Y	5					15
07	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	3299	2			Y	-0-	11	1	1	6	3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

02	4524	X	4241	-0-	-283	-0-	4241	2			N	-0-					1
03	4743	X	3776	-0-	-967	-0-	64	1	3693	2	N	17	17	1			1
							19	9									
04	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4539	2	3	9	N	3					4
05	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4694	2	6	9	N	5					9
06	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	4199	2	1	9	N	1	1	6			9
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	X	2	-0-	-288	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	561	1	6635	2	Y	-0-					-0-
							1044	3									
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	633	1	8469	2	Y	-0-					-0-
							1376	3									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	317	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	304	1	3948	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	300	1	4124	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
*07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	331	1	4846	2	Y	-0-					-0-
							735	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6257	2	7	9	Y	6					6
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6983	2	8	9	Y	7					13
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7109	2	4	9	Y	4					17
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6446	2	10	9	Y	9					26
*07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			Y	-0-	20	1	1	6	5

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4797	-0-	1897	1897	327	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
03	3100	N	4956	-0-	1856	3753	300	1	4005	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
04	3000	N	2019	-0-	-981	2772	133	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
05	3100	N	2390	-0-	-710	2062	143	1	1851	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
06	4372	X	2310	-0-	-2062	-0-	133	1	1819	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
*07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	184	1	2689	2	Y	-0-					-0-
							408	3									

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
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					2
07	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	6	1	339	2	N	-0-					-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	3716	-0-	-1272	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	3733	-0-	-1599	-0-	3730	2	3	9	Y	3					3
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			Y	-0-					3
05	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			Y	-0-					3
06	4110	X	4060	-0-	-50	-0-	4060	2			Y	-0-					3
07	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	4156	2			Y	-0-					3

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
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2253	-0-	-567	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1951	-0-	-963	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1122	-0-	-1698	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1366	-0-	-1021	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
04	3330	X	2254	-0-	-1076	-0-	2252	2	2	9	Y	2					3
05	3441	X	230	-0-	-3211	-0-	230	2			Y	-0-					3
06	3330	X	112	-0-	-3218	-0-	112	2			Y	-0-					3
07	2511	X	84	-0-	-2427	-0-	84	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1034	2	1	9	Y	1					1
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					1
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					1
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2154	-0-	-574	-0-	36	1	2116	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2550	N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	6			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					1
07	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2687	-0-	-416	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	2853	2	3	9	Y	3					3
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	3110	2	3	9	Y	3					6
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3387	2	2	9	Y	2					8
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4					12
07	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	2896	2			Y	-0-	9	1			3

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
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1					1
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			Y	-0-					1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					1
06	990	N	591	-0-	-399	-0-	591	2			Y	-0-					1
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					1
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4075	2	4	9	Y	4					5
05	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	2510	2	2	9	Y	2					7
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3	9	Y	3					10
07	3503	X	2002	-0-	-1501	-0-	2002	2			Y	-0-	8	1			2

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
02	3654	X	974	-0-	-2680	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3763	2	10	9	N	9					9
05	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3275	2	15	9	N	14					23
06	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					23
07	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	3093	2			N	-0-	8	6			15

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2730	-0-	-83	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	2949	2	3	9	Y	3					3
04	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	3090	2	3	9	Y	3					6
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4249	2	3	9	Y	3					9
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3743	2	6	9	Y	5					14
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-	11	1			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3474	-0-	-499	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3563	2	3	9	Y	3					3
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					3
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					3
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					3
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					3

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	116	1	2596	2	N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	84	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	71	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	76	1	1666	2	N	-0-					-0-
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	2138	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	693	-0-	-351	-0-	56	1	637	2	N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	53	1	665	2	N	-0-					-0-
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	44	1	607	2	N	-0-					-0-
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	44	1	551	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	132	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	47	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	62	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	N	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					2
03	3100	N	33927	-0-	30827	30827	1442	1	32382	2	N	94					96
							103	9									
04	3000	N	39343	-0-	36343	67170	1529	1	37575	2	N	217	169	1			144
							239	9									
05	3100	N	36835	-0-	33735	100905	1397	1	35124	2	N	285	332	1			97
							314	9									
*06	131126	X	30221	-0-	-100905	-0-	1320	1	28746	2	N	141	77	1			161
							155	9									
*07	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	1521	1	30060	2	N	175	147	1			189
							193	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

02	6206	X	4892	-0-	-1314	-0-	473	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	3733	-0-	-2901	-0-	159	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2600	-0-	-1390	-0-	102	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	124	1	3131	2	N	34	26	1			8
							37	9									
*06	4320	X	2729	-0-	-1591	-0-	118	1	2580	2	N	28	11	1			25
							31	9									
07	4464	X	2731	-0-	-1733	-0-	130	1	2560	2	N	37	27	1			35
							41	9									

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	213	1	1992	2	N	-0-					1
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	N	-0-					1
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2565	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	2	N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

02	5771	X	4148	-0-	-1623	-0-	401	1	3747	2	N	-0-					3
03	6169	X	4895	-0-	-1274	-0-	209	1	4686	2	N	-0-					3
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	191	1	4699	2	N	-0-	3	1			-0-
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	163	1	4091	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3845	-0-	-685	-0-	169	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	182	1	3590	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	816	2	N	-0-					1
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	654	2	N	-0-					1
04	1020	N	549	-0-	-471	-0-	21	1	528	2	N	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3944	-0-	844	844	151	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	2841	N	1997	-0-	-844	-0-	88	1	1909	2	N	-0-					-0-
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	309	1	2883	2	N	-0-					3
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	146	1	3287	2	N	-0-					3
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	116	1	2842	2	N	-0-	3	1			-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	118	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	145	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	137	1	2712	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					3
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-					3
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	16	1	405	2	N	-0-	3	1			-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	N	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	354	-0-	-400	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	9628	X	8005	-0-	-1623	-0-	653	1	7352	2	N	-0-					91
03	10292	X	8629	-0-	-1663	-0-	487	1	8142	2	N	-0-					91
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	510	1	7332	2	N	-0-					91
05	9920	X	7702	-0-	-2218	-0-	570	1	7132	2	N	-0-					91
06	8340	X	7357	-0-	-983	-0-	494	1	6863	2	N	-0-	81	1			10
07	8618	X	7625	-0-	-993	-0-	568	1	7057	2	N	-0-					10

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1395	X	544	-0-	-851	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	854	-0-	-293	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2291	X	701	-0-	-1590	-0-	60	1	631	3	Y	-0-					246
							10	4									
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	257	1	2422	3	Y	-0-					246
							112	4									
04	1740	X	319	-0-	-1421	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					246
							6	4									
05	1519	X	204	-0-	-1315	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					246
							4	4									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
02	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	1683	1	17806	3	Y	431	418	1			124
							257	4	474	9							
03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	1946	1	18342	3	Y	611	566	1			169
							851	4	672	9							
04	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1633	1	20428	3	Y	554	539	1			184
							526	4	609	9							
05	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	1667	1	20082	3	Y	561	540	1			205
							315	4	617	9							
06	DLQ G-10		20124	-0-	20124	20124	1475	1	17732	3	Y	239	271	1			173
							654	4	263	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20124					Y	NO RPT					173

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	5075	3198	-0-	-1877	-0-	258	1	2718	3	Y	166	154	1			12
						39	4	183	9							
03	5425	304	-0-	-5121	-0-	28	1	258	3	Y	5					17
						12	4	6	9							
04	7226	7226	-0-	-0-	-0-	505	1	6315	3	Y	221	209	1			29
						163	4	243	9							
05	5946	5946	-0-	-0-	-0-	431	1	5192	3	Y	218	203	1			44
						83	4	240	9							
06	DLQ G-10	5476	-0-	5476	5476	401	1	4800	3	Y	88	92	1			40
						178	4	97	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5476					Y	NO RPT					40

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1542	-0-	-865	-0-	96 14	1 9	1432	2	N	13					68
03	2232	X	1750	-0-	-482	-0-	107 13	1 9	1630	2	N	12					80
04	2160	X	535	-0-	-1625	-0-	28 28	1 9	479	2	N	25	70	1			35
05	1736	X	384	-0-	-1352	-0-	21 21	1 9	342	2	N	19					54
06	1680	X	371	-0-	-1309	-0-	10 9	1 9	352	2	N	8	50	1			12
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	360	2	Y	27					64
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	410	2	Y	24					88
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113 56	1 9	1917	2	Y	51	77	1			62
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	83 42	1 9	1370	2	Y	38					100
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	403	2	Y	15	92	1			23
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					23

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	13					31
							14	9									
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	70	1	745	2	Y	12					43
							13	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	26	38	1			31
							29	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	19					50
							21	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	Y	8	46	1			12
							9	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2349	#	2237	-0-	-112	-0-	2237	2			N	-0-					70
03	2480	#	2450	-0-	-30	-0-	2450	2			N	-0-					70
04	2400	#	2134	-0-	-266	-0-	2134	2			N	-0-					70
05	2480	#	2210	-0-	-270	-0-	2193	2	17	9	N	15					85
06	2370	#	1477	-0-	-893	-0-	1475	2	2	9	N	2					87
07	2449	#	1658	-0-	-791	-0-	1658	2			N	-0-					87

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	536	-0-	-421	-0-	136	1	400	2	N	-0-					3
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	51	1	399	2	N	-0-					3
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	2	N	-0-					3
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	150	1	714	2	N	-0-					3
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679	2	N	-0-					3
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	236	1	697	2	N	-0-					18
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	841	2	N	-0-					18
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	295	1	1305	2	N	-0-					18
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	283	1	1347	2	N	-0-					18
06	930	N	549	-0-	-381	-0-	103	1	446	2	N	-0-					18
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					18

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	540	-0-	-388	-0-	137	1	403	2	N	-0-					-0-
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	189	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	204	1	970	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	184	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	103	-0-	-477	-0-	26	1	77	2	N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	96	1	425	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	58	1	249	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	149	-0-	-1011	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	122	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 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
02	1537	N	1408	-0-	-129	-0-	68 14	1 9	1326	2	Y	13	15	1			4
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	1567	2	Y	13	12	1			5
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	65 12	1 9	1122	2	Y	11	10	1			6
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	58 15	1 9	1147	2	Y	14	15	1			5
06	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	57 18	1 9	1270	2	Y	16	12	1			9
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	57 10	1 9	1105	2	Y	9	14	1			4

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	2789	-0-	-1126	-0-	135	1	2628	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
03	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	231	1	4241	2	Y	36	32	1			13
							40	9									
04	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	242	1	4172	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
05	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	204	1	4057	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
06	4380	X	4010	-0-	-370	-0-	170	1	3814	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
*07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	291	1	5628	2	Y	24	30	1			8
							26	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	64	1	1110	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

02	957	N	507	-0-	-450	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	203	-0-	-457	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	164	-0-	-796	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	435	N	317	-0-	-118	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	379	1	1979	2	N	-0-					89
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	473	1	1708	2	N	-0-					89
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	386	1	1593	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	344	1	2096	2	N	-0-					89
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	391	1	2275	2	N	-0-					89
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	301	1	1665	2	N	-0-					89

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045		-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	107	-0-	-38	-0-	27	1	80	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	227	1	19412	2	N	850	906	1			107
							935	9									
03	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	252	1	23629	2	N	997	879	1			225
							1097	9									
04	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	250	1	22295	2	N	838	885	1			179
							922	9									
05	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	256	1	22760	2	N	816	842	1			153
							898	9									
06	23670	X	23469	-0-	-201	-0-	187	1	22060	2	N	1111	1042	1			222
							1222	9									
07	24459	X	12509	-0-	-11950	-0-	110	1	11807	2	N	538	630	1			130
							592	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

02	31639	X	28079	-0-	-3560	-0-	263	1	26554	2	N	1147	1235	1			145
							1262	9									
03	33821	X	28890	-0-	-4931	-0-	270	1	27367	2	N	1139	1027	1			257
							1253	9									
04	32730	X	27911	-0-	-4819	-0-	272	1	26555	2	N	985	1033	1			211
							1084	9									
05	31062	X	27984	-0-	-3078	-0-	276	1	26672	2	N	942	977	1			176
							1036	9									
06	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	187	1	26222	2	N	687	726	1			137
							756	9									
07	27900	X	14908	-0-	-12992	-0-	111	1	14421	2	N	342	396	1			83
							376	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

02	4263	X	3492	-0-	-771	-0-	254	1	3096	2	N	129	139	1			16
							142	9									
03	4898	X	3749	-0-	-1149	-0-	276	1	3326	2	N	134	120	1			30
							147	9									
04	4740	X	2201	-0-	-2539	-0-	177	1	1875	2	N	135	136	1			29
							149	9									
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	29	1			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14326	X	13900	-0-		-426		-0-	1023	1	12473	2	N	367	397	1			46
									404	9									
03	15314	X	14217	-0-		-1097		-0-	1060	1	12760	2	N	361	326	1			81
									397	9									
04	14820	X	13315	-0-		-1505		-0-	1117	1	11768	2	N	391	389	1			84
									430	9									
05	15314	X	13553	-0-		-1761		-0-	1404	1	11732	2	N	379	392	1			71
									417	9									
06	13560	X	12648	-0-		-912		-0-	1278	1	11073	2	N	270	287	1			54
									297	9									
07	14012	X	7315	-0-		-6697		-0-	756	1	6404	2	N	141	161	1			34
									155	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	4809	-0-		-1397		-0-	355	1	4333	2	N	110	120	1			14
									121	9									
03	6107	X	4447	-0-		-1660		-0-	333	1	4007	2	N	97	89	1			22
									107	9									
04	5910	X	4127	-0-		-1783		-0-	347	1	3652	2	N	116	113	1			25
									128	9									
05	5859	X	3795	-0-		-2064		-0-	394	1	3290	2	N	101	107	1			19
									111	9									
06	4740	X	3787	-0-		-953		-0-	383	1	3319	2	N	77	81	1			15
									85	9									
07	4898	X	2702	-0-		-2196		-0-	280	1	2367	2	N	50	53	1			12
									55	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15167	X	504	-0-		-14663		-0-	2	1	485	2	N	15	13	1			2
									17	9									
03	16213	X	-0-	-0-		-16213		-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	15690	X	-0-	-0-		-15690		-0-					N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-		-10943		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3033	X	3033	-0-		-0-		-0-	223	1	2715	2	N	86	93	1			11
									95	9									
03	3065	X	3065	-0-		-0-		-0-	228	1	2745	2	N	84	76	1			19
									92	9									
04	2892	X	2892	-0-		-0-		-0-	244	1	2571	2	N	70	74	1			15
									77	9									
05	2819	X	2819	-0-		-0-		-0-	294	1	2453	2	N	65	68	1			12
									72	9									
06	2610	X	2610	-0-		-0-		-0-	265	1	2294	2	N	46	49	1			9
									51	9									
07	2046	X	1502	-0-		-544		-0-	156	1	1320	2	N	24	27	1			6
									26	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5115	-0-	-917	-0-	849 261	1 9	4005	3	N	237	195	1			251
03	6386 X	5593	-0-	-793	-0-	814 276	1 9	4503	3	N	251	191	1			311
04	5280 X	5064	-0-	-216	-0-	788 244	1 9	4032	3	N	222	379	1			154
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5601	2	166	9	N	151					305
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	343	552	1			96
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	94	165	1			25

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
02	1450 N	943	-0-	-507	-0-	60	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	105	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	678	-0-	-779	-0-	59	1	619	2	Y	-0-					-0-

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
02	6525 X	5691	-0-	-834	-0-	360 24	1 9	5307	2	Y	22	22	1			2
03	7223 X	5983	-0-	-1240	-0-	460 26	1 9	5497	2	Y	24	25	1			1
04	6990 X	5781	-0-	-1209	-0-	515 13	1 9	5253	2	Y	12	12	1			1
05	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	493 13	1 9	5866	2	Y	12	12	1			1
06	6540 X	6090	-0-	-450	-0-	482 13	1 9	5595	2	Y	12	12	1			1
07	6076 X	3473	-0-	-2603	-0-	303 8	1 9	3162	2	Y	7	7	1			1

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4285	-0-	-645	-0-	252	1	3858	2	Y	159	161	1			12
							175	9									
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	326	1	4015	2	Y	177	182	1			7
							195	9									
04	4980	X	4284	-0-	-696	-0-	371	1	3816	2	Y	88	89	1			6
							97	9									
05	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	338	1	4064	2	Y	88	88	1			6
							97	9									
06	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	346	1	4075	2	Y	92	91	1			7
							101	9									
07	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	216	1	2285	2	Y	50	50	1			7
							55	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

02	5713	X	4477	-0-	-1236	-0-	280	1	4153	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
03	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	349	1	4190	2	Y	43	44	1			2
							47	9									
04	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	408	1	4179	2	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	359	1	4292	2	Y	55	55	1			4
							61	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	383	1	4480	2	Y	59	59	1			4
							65	9									
07	4805	X	2710	-0-	-2095	-0-	232	1	2442	2	Y	33	32	1			5
							36	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	370	1	5655	2	Y	218	221	1			16
							240	9									
03	7812	X	6306	-0-	-1506	-0-	455	1	5596	2	Y	232	239	1			9
							255	9									
04	7320	X	6081	-0-	-1239	-0-	515	1	5335	2	Y	210	204	1			15
							231	9									
05	7099	X	6181	-0-	-918	-0-	454	1	5505	2	Y	202	204	1			13
							222	9									
06	6870	X	5352	-0-	-1518	-0-	400	1	4754	2	Y	180	180	1			13
							198	9									
07	6696	X	2997	-0-	-3699	-0-	247	1	2640	2	Y	100	99	1			14
							110	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3132	X	52	-0-	-3080	-0-	3	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

02	4727	X	4524	-0-	-203	-0-	283	1	4195	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
03	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	360	1	4324	2	Y	46	47	1			2
							51	9									
04	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	412	1	4215	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	382	1	4560	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	386	1	4503	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
07	4836	X	2796	-0-	-2040	-0-	242	1	2531	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

02	10643	X	10116	-0-	-527	-0-	636	1	9408	2	N	65	66	1			5
							72	9									
03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	773	1	9262	2	N	69	71	1			3
							76	9									
04	10920	X	10133	-0-	-787	-0-	897	1	9164	2	N	65	63	1			5
							72	9									
05	11284	X	10306	-0-	-978	-0-	792	1	9446	2	N	62	63	1			4
							68	9									
06	10920	X	8527	-0-	-2393	-0-	667	1	7776	2	N	76	74	1			6
							84	9									
07	10819	X	4800	-0-	-6019	-0-	414	1	4341	2	N	41	41	1			6
							45	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	141	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	177	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

02	49539	X	49539	-0-	-0-	-0-	311	1	47183	2	N	1859	1840	1			139
							2045	9									
03	56569	X	56569	-0-	-0-	-0-	390	1	53718	2	N	2237	2286	1			90
							2461	9									
04	48024	X	48024	-0-	-0-	-0-	352	1	45344	2	N	2116	2053	1			153
							2328	9									
05	52917	X	46267	-0-	-6650	-0-	345	1	43795	2	N	1934	1959	1			128
							2127	9									
06	54750	X	43513	-0-	-11237	-0-	348	1	41130	2	N	1850	1842	1			136
							2035	9									
07	56575	X	25090	-0-	-31485	-0-	348	1	23565	2	N	1070	1053	1			153
							1177	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

02	9918	X	6637	-0-	-3281	-0-	407	1	6099	2	N	119	126	1			9
							131	9									
03	10602	X	4771	-0-	-5831	-0-	357	1	4315	2	N	90	95	1			4
							99	9									
04	10260	X	2	-0-	-10258	-0-	2	2			N	-0-	4	1			-0-
05	10602	X	1	-0-	-10601	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

02	75777	X	63203	-0-	-12574	-0-	409	1	59164	2	N	3300	3351	1			247
							3630	9									
03	78709	X	64440	-0-	-14269	-0-	450	1	60093	2	N	3543	3648	1			142
							3897	9									
04	74970	X	57886	-0-	-17084	-0-	425	1	54044	2	N	3106	3023	1			225
							3417	9									
05	74834	X	54926	-0-	-19908	-0-	411	1	51442	2	N	2794	2834	1			185
							3073	9									
06	66450	X	52115	-0-	-14335	-0-	421	1	48754	2	N	2673	2661	1			197
							2940	9									
07	67549	X	29769	-0-	-37780	-0-	412	1	27657	2	N	1545	1521	1			221
							1700	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99122	X	68837	-0-	-30285	-0-	432	1	65580	2	N	2568	2599	1			192
							2825	9									
03	95325	X	67179	-0-	-28146	-0-	463	1	63811	2	N	2641	2727	1			106
							2905	9									
04	86880	X	62246	-0-	-24634	-0-	455	1	59269	2	N	2293	2233	1			166
							2522	9									
05	81685	X	61350	-0-	-20335	-0-	455	1	58539	2	N	2142	2166	1			142
							2356	9									
06	64080	X	55834	-0-	-8246	-0-	445	1	53031	2	N	2144	2128	1			158
							2358	9									
07	66216	X	30385	-0-	-35831	-0-	421	1	28682	2	N	1165	1156	1			167
							1282	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	252	1	15701	2	N	1525	1504	1			114
							1678	9									
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	234	1	14354	2	N	1480	1535	1			59
							1628	9									
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	241	1	14479	2	N	1403	1361	1			102
							1543	9									
05	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	279	1	16486	2	N	1507	1509	1			100
							1658	9									
06	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	294	1	17621	2	N	1398	1395	1			103
							1538	9									
07	18848	X	10862	-0-	-7986	-0-	227	1	9746	2	N	808	795	1			116
							889	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63249	X	28018	-0-	-35231	-0-	315	1	25782	2	N	1746	1738	1			131
							1921	9									
03	67611	X	5845	-0-	-61766	-0-	68	1	5356	2	N	383	499	1			15
							421	9									
04	56040	X	-0-	-0-	-56040	-0-					N	-0-	15	1			-0-
05	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57884	X	25310	-0-	-32574	-0-	157	1	24272	2	N	801	821	1			60
							881	9									
03	42749	X	23235	-0-	-19514	-0-	159	1	22223	2	N	775	804	1			31
							853	9									
04	41370	X	19535	-0-	-21835	-0-	142	1	18721	2	N	611	598	1			44
							672	9									
05	33852	X	19165	-0-	-14687	-0-	142	1	18398	2	N	568	574	1			38
							625	9									
06	DLQ G-10		14746	-0-	14746	14746	115	1	14313	2	N	289	306	1			21
							318	9									
07	DLQ G-10		10202	-0-	10202	24948	142	1	9844	2	N	196	189	1			28
							216	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		3581	-0-	3581	43622	3581	3			N	-0-					-0-
03	43622	X	-0-	-0-	-43622	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	845	-0-	-860	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
02	3741	X	214	-0-	-3527	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
02	2900	X	1415	-0-	-1485	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	1267	-0-	-810	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	71	X	72	-0-	1	1	72	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			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
02	1038	X	38	-0-	-1000	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2959	X	293	-0-	-2666	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3838	X	328	-0-	-3510	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	3198	3			N	-0-					-0-
*07	1111	N	913	-0-	-198	-0-	913	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	T. A.		938	-0-	938	2510	938	3		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2510				N	-0-			-0-
04	2510	X	-0-	-0-	-2510	-0-				N	-0-			-0-
05	992	N	339	-0-	-653	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

02	14B2 EXT		3330	-0-	3330	7268	3330	3		N	-0-			-0-
03	7268	X	-0-	-0-	-7268	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3		N	-0-			-0-
*07	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	3		N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

02	T. A.		809	-0-	809	809	809	3		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			-0-
05	T. A.		1273	-0-	1273	2082	1273	3		N	-0-			-0-
06	T. A.		1427	-0-	1427	3509	1427	3		N	-0-			-0-
07	T. A.		1197	-0-	1197	4706	1197	3		N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	176				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	176				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	176				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	176				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	176				N	-0-			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

02	T. A.		335	-0-	335	1613	335	3			N	-0-					-0-
03	1613	X	-0-	-0-	-1613	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

02	3973	X	728	-0-	-3245	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	650	-0-	-435	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	376 21	1 9	406	2	Y	19	17	1			3
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	378 22	1 9	384	2	Y	20	20	1			3
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	228 10	1 9	190	2	Y	9	9	1			3
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	395 19	1 9	511	2	Y	17	12	1			5
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	363 21	1 9	436	2	Y	19	21	1			3

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/2016

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	227	203	1			37
							250	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	282	281	1			38
							310	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	226	198	1			66
							249	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	161	2	Y	288	317	1			37
							317	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	Y	275	227	1			85
							303	9									
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	287	332	1			40
							316	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	N	-0-					5
							19	3									
03	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					5
							21	3									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					5
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					5
							4	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					5
*07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					5
							17	3									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	107	-0-	107 B	-32015	8	1	42	2	N	-0-					27
							56	3	1	4							
03	31	N	167	-0-	136 B	-31879	10	1	57	2	N	22	22	8			27
							76	3	24	9							
04	60	N	361	-0-	301 B	-31578	27	1	144	2	N	-0-					27
							190	3									
05	124	N	107	-0-	-17 B	-31578	9	1	42	2	N	-0-					27
							56	3									
06	150	N	233	-0-	83 B	-31495	17	1	88	2	N	11	11	8			27
							116	3	12	9							
07	372	N	203	-0-	-169 B	-31495	14	1	103	2	N	24	24	8			27
							60	3	26	9							

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
02	4147	X	3573	-0-	-574 B	-0-	249	1	1398	2	N	43					73
							1852	3	27	4							
03	4483	X	4483	-0-	-0- B	-0-	307	1	1735	2	N	127	174	1	6	8	20
							2299	3	2	4							
04	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	297	1	1591	2	N	42					62
							2109	3	46	9							
05	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	324	1	1590	2	N	70	89	1			43
							2107	3	1	4							
06	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	315	1	1581	2	N	46	1	8			88
							2096	3	51	9							
07	3844	X	2995	-0-	-849 B	-0-	234	1	1720	2	N	38	3	8			123
							999	3	42	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	X	1394	-0-	-0- B	-0-	99	1	552	2	N	-0-					-0-
							732	3	11	4							
03	1491	X	1491	-0-	-0- B	-0-	105	1	596	2	N	-0-					-0-
							789	3	1	4							
04	1562	X	1562	-0-	-0- B	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
							824	3									
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	117	1	576	2	N	-0-					-0-
							764	3									
06	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	109	1	546	2	N	-0-					-0-
							724	3									
*07	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	73	1	532	2	N	-0-					-0-
							309	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

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
02	290	N	450	-0-		160 B	-86299	32	1	177	2	N	3					18
								235	3	3	4							
03	589	N	429	-0-		-160 B	-86299	27	1	155	2	N	37	2	8			53
								206	3	41	9							
04	570	N	516	-0-		-54 B	-86299	37	1	199	2	N	15					68
								263	3	17	9							
05	496	N	485	-0-		-11 B	-86299	36	1	174	2	N	40	93	1			15
								231	3	44	9							
06	420	N	286	-0-		-134 B	-86299	22	1	109	2	N	10	2	8			23
								144	3	11	9							
07	527	N	341	-0-		-186 B	-86299	26	1	188	2	N	16	2	8			37
								109	3	18	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. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	1276	N	1555	-0-		279 B	-118044	110	1	616	2	N	-0-					30
								817	3	12	4							
03	465	N	1706	-0-		1241 B	-116803	120	1	679	2	N	5	5	8			30
								900	3	1	4							
04	1620	N	1548	-0-		-72 B	-116803	115	1	616	2	N	-0-					30
								817	3									
05	1674	N	1651	-0-		-23 B	-116803	126	1	619	2	N	77					107
								821	3	85	9							
06	1650	N	1618	-0-		-32 B	-116803	125	1	628	2	N	30	121	1	1	8	15
								832	3	33	9							
07	1612	N	1315	-0-		-297 B	-116803	104	1	763	2	N	4	4	8			15
								444	3	4	9							

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	(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
02	1015	N	975	-0-		-40 B	-8738	67	1	377	2	N	23					60
								499	3	7	4							
03	1147	N	944	-0-		-203 B	-8738	64	1	361	2	N	36	16	8			80
								479	3	40	9							
04	1080	N	804	-0-		-276 B	-8738	59	1	316	2	N	9					89
								419	3	10	9							
05	1054	N	881	-0-		-173 B	-8738	69	1	337	2	N	26	83	1			32
								446	3	29	9							
06	900	N	869	-0-		-31 B	-8738	66	1	334	2	N	24	2	8			54
								443	3	26	9							
07	837	N	853	-0-		16 B	-8722	65	1	479	2	N	27	14	8			67
								279	3	30	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(I) 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	609	N	305	-0-		-304 B	-272368	20	1	113	2	N	18					74
								150	3	2	4							
03	682	N	357	-0-		-325 B	-272368	23	1	131	2	N	26	78	1	5	8	17
								174	3	29	9							
04	600	N	598	-0-		-2 B	-272368	43	1	229	2	N	20					37
								304	3	22	9							
05	341	N	537	-0-		196 B	-272172	41	1	199	2	N	30	51	1			16
								264	3	33	9							
06	360	N	536	-0-		176 B	-271996	42	1	212	2	N	1	1	8			16
								281	3	1	9							
07	620	N	581	-0-		-39 B	-271996	45	1	328	2	N	16	4	8			28
								190	3	18	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	(I) 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	3549	X	3549	-0-		-0- B	-0-	245	1	1374	2	N	74					94
								1822	3	27	4							
03	3783	X	3783	-0-		-0- B	-0-	261	1	1475	2	N	82	134	1	19	8	23
								1955	3	2	4							
04	3720	X	3616	-0-		-104 B	-0-	263	1	1408	2	N	72	1	8			94
								1866	3	79	9							
05	3844	X	3601	-0-		-243 B	-0-	284	1	1392	2	N	74	135	1			33
								1844	3	81	9							
06	3720	X	3608	-0-		-112 B	-0-	278	1	1398	2	N	72	5	8			100
								1853	3	79	9							
07	3782	X	3215	-0-		-567 B	-0-	251	1	1839	2	N	51	126	1	13	8	12
								1069	3	56	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	(I) 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	348	N	175	-0-		-173 B	-0-	12	1	70	2	N	-0-					20
								92	3	1	4							
03	279	N	241	-0-		-38 B	-0-	16	1	92	2	N	10	3	8			27
								122	3	11	9							
04	240	N	225	-0-		-15 B	-0-	17	1	89	2	N	1	1	8			27
								118	3	1	9							
05	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	15	1	75	2	N	-0-					27
								100	3									
06	240	N	195	-0-		-45 B	-0-	15	1	74	2	N	6	1	8			32
								99	3	7	9							
*07	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	21	1	153	2	N	15					47
								89	3	17	9							

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1700	N	1700	-0-		-0- B	-0-	120	1	674	2	N	-0-					19
								893	3	13	4							
03	2201	N	2201	-0-		-0- B	-0-	155	1	877	2	N	5	5	8			19
								1162	3	1	4							
04	2198	N	2198	-0-		-0- B	-0-	163	1	875	2	N	-0-					19
								1160	3									
05	1957	N	1957	-0-		-0- B	-0-	158	1	774	2	N	-0-					19
								1025	3									
06	2070	N	1951	-0-		-119 B	-0-	154	1	773	2	N	-0-					19
								1024	3									
07	2139	N	1680	-0-		-459 B	-0-	133	1	977	2	N	2	2	8			19
								568	3	2	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	102	1	574	2	N	-0-					39
							761	3	11	4							
03	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	111	1	627	2	N	3	3	8			39
							831	3	1	4							
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	111	1	594	2	N	15					54
							787	3	17	9							
05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	123	1	602	2	N	38	82	1			10
							798	3	42	9							
06	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	116	1	581	2	N	1	1	8			10
							770	3	1	9							
07	1550	N	1055	-0-	-495 B	-0-	83	1	612	2	N	4	4	8			10
							356	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

02	2726	X	2824	-0-	98 B	-20649	198	1	1112	2	N	16					39
							1474	3	22	4							
03	2914	X	3135	-0-	221 B	-20428	221	1	1250	2	N	6	6	8			39
							1656	3	1	4							
04	2820	X	2869	-0-	49 B	-20379	213	1	1141	2	N	2					41
							1513	3	2	9							
05	2914	N	2342	-0-	-572 B	-20379	189	1	926	2	N	-0-					41
							1227	3									
06	2820	X	2457	-0-	-363 B	-20379	192	1	965	2	N	18	1	8			58
							1280	3	20	9							
07	2914	X	2107	-0-	-807 B	-20379	167	1	1223	2	N	5	5	8			58
							711	3	6	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	44	1	247	2	N	-0-					21
							328	3	5	4							
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	59	1	336	2	N	23	23	8			21
							445	3	25	9							
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	53	1	287	2	N	-0-					21
							380	3									
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	35	1	173	2	N	-0-					21
							229	3									
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	68	1	344	2	N	84	16	8			89
							455	3	92	9							
*07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	52	1	380	2	N	15	15	8			89
							221	3	17	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	57	-0-		-146 B	-0-		4	1	23	2	N	-0-					35
									30	3									
03	155	N	72	-0-		-83 B	-0-		5	1	29	2	N	-0-					35
									38	3									
04	90	N	63	-0-		-27 B	-0-		5	1	25	2	N	-0-					35
									33	3									
05	200	N	200	-0-		-0- B	-0-		16	1	79	2	N	-0-					35
									105	3									
06	163	N	163	-0-		-0- B	-0-		13	1	64	2	N	1	1	8			35
									85	3	1	9							
*07	151	N	151	-0-		-0- B	-0-		12	1	88	2	N	-0-					35
									51	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3511	-0-		-114 B	-0-		237	1	1330	2	N	141	98	1			71
									1763	3	26	4							
03	3875	X	3701	-0-		-174 B	-0-		252	1	1427	2	N	117	98	1	5	8	85
									1892	3	1	4							
04	3510	X	3491	-0-		-19 B	-0-		249	1	1334	2	N	127	127	1	1	8	84
									1768	3	140	9							
05	3627	X	3528	-0-		-99 B	-0-		276	1	1356	2	N	89	157	1			16
									1798	3	98	9							
06	3510	X	3405	-0-		-105 B	-0-		261	1	1315	2	N	78	38	1	2	8	54
									1743	3	86	9							
07	3627	X	3257	-0-		-370 B	-0-		258	1	1893	2	N	5	5	8			54
									1100	3	6	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. 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
02	58	N	68	-0-		10 B	-183234		5	1	27	2	N	-0-					65
									35	3	1	4							
03	62	N	134	-0-		72 B	-183162		9	1	54	2	N	-0-					65
									71	3									
04	90	N	84	-0-		-6 B	-183162		6	1	34	2	N	-0-					65
									44	3									
05	62	N	53	-0-		-9 B	-183162		4	1	21	2	N	-0-					65
									28	3									
06	120	N	43	-0-		-77 B	-183162		3	1	17	2	N	-0-					65
									23	3									
07	93	N	74	-0-		-19 B	-183162		6	1	43	2	N	-0-					65
									25	3									

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	(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
02	551	N	298	-0-		-253 B	-0-		21	1	118	2	N	-0-					36
									157	3	2	4							
03	532	N	532	-0-		-0- B	-0-		36	1	206	2	N	16	16	8			36
									272	3	18	9							
04	570	N	523	-0-		-47 B	-0-		39	1	208	2	N	-0-					36
									276	3									
05	446	N	446	-0-		-0- B	-0-		35	1	171	2	N	13					49
									226	3	14	9							
06	542	N	542	-0-		-0- B	-0-		41	1	207	2	N	17	5	8			61
									275	3	19	9							
07	527	N	468	-0-		-59 B	-0-		35	1	254	2	N	28	18	8			71
									148	3	31	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(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
02	812	X	469	-0-		-343 B	-6544	33	1	186	2	N	-0-					13
								246	3	4	4							
03	651	X	161	-0-		-490 B	-6544	11	1	65	2	N	-0-					13
								85	3									
04	270	N	21	-0-		-249 B	-6544	2	1	8	2	N	-0-					13
								11	3									
05	372	N	15	-0-		-357 B	-6544	1	1	6	2	N	-0-					13
								8	3									
06	150	N	5	-0-		-145 B	-6544	2	2	3	3	N	-0-					13
07	31	N	3	-0-		-28 B	-6544	2	2	1	3	N	-0-					13

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	(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
02	5394	X	5153	-0-		-241 B	-453463	361	1	2021	2	N	49					85
								2678	3	39	4							
03	5704	X	5573	-0-		-131 B	-453463	389	1	2202	2	N	55	91	1	6	8	43
								2919	3	2	4							
04	2280	X	4509	-0-		2229 B	-451234	331	1	1776	2	N	44					87
								2354	3	48	9							
05	2356	X	5409	-0-		3053 B	-448181	430	1	2109	2	N	67	121	1			33
								2795	3	1	4							
06	2280	X	5194	-0-		2914 B	-445267	408	1	2049	2	N	19	1	8			51
								2716	3	21	9							
07	2356	X	3203	-0-		847 B	-444420	254	1	1864	2	N	2	2	8			51
								1083	3	2	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	(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
02	232	N	226	-0-		-6 B	-14884	16	1	88	2	N	3					36
								117	3	2	4							
03	217	N	276	-0-		59 B	-14825	19	1	108	2	N	5	5	8			36
								143	3	6	9							
04	270	N	268	-0-		-2 B	-14825	19	1	100	2	N	15					51
								132	3	17	9							
05	248	N	254	-0-		6 B	-14819	20	1	96	2	N	10					61
								127	3	11	9							
06	270	N	282	-0-		12 B	-14807	22	1	110	2	N	4	1	8			64
								146	3	4	9							
07	279	N	305	-0-		26 B	-14781	24	1	174	2	N	5	2	8			67
								101	3	6	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	190	-0-		-13 B	-186250	13	1	76	2	N	-0-					13
								100	3	1	4							
03	186	N	181	-0-		-5 B	-186250	13	1	72	2	N	1	1	8			13
								95	3	1	9							
04	240	N	216	-0-		-24 B	-186250	16	1	86	2	N	-0-					13
								114	3									
05	217	N	298	-0-		81 B	-186169	24	1	118	2	N	-0-					13
								156	3									
06	180	N	297	-0-		117 B	-186052	23	1	114	2	N	7					20
								152	3	8	9							
07	217	N	290	-0-		73 B	-185979	23	1	169	2	N	-0-					20
								98	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	10632	-0-		656 B	-688291	741	1	4151	2	N	143	184	1			60
								5502	3	81	4							
03	10664	X	10433	-0-		-231 B	-688291	721	1	4080	2	N	200	173	1	6	8	81
								5408	3	4	4							
04	6690	X	9604	-0-		2914 B	-685377	703	1	3768	2	N	126	68	1			139
								4994	3	139	9							
05	6913	X	6954	-0-		41 B	-685336	553	1	2711	2	N	87	96	1			130
								3593	3	1	4							
06	6690	X	8997	-0-		2307 B	-683029	698	1	3512	2	N	120	72	1	2	8	176
								4655	3	132	9							
07	6913	X	8505	-0-		1592 B	-681437	664	1	4874	2	N	122	237	1	4	8	57
								2833	3	134	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	555	-0-		-25 B	-10785	39	1	216	2	N	8					46
								287	3	4	4							
03	1085	N	1293	-0-		208 B	-10577	91	1	513	2	N	7	5	8			48
								680	3	1	4							
04	870	N	882	-0-		12 B	-10565	65	1	350	2	N	3					51
								464	3	3	9							
05	589	N	979	-0-		390 B	-10175	79	1	387	2	N	-0-					51
								513	3									
06	1260	N	896	-0-		-364 B	-10175	69	1	348	2	N	16	1	8			66
								461	3	18	9							
07	899	N	903	-0-		4 B	-10171	68	1	502	2	N	37	56	1	7	8	40
								292	3	41	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	10265	-0-		7713 B	-652345	717	1	4017	2	N	117	166	1			52
								5324	3	78	4							
03	2728	X	10085	-0-		7357 B	-644988	705	1	3986	2	N	96	35	1	6	8	107
								5284	3	4	4							
04	2640	X	9397	-0-		6757 B	-638231	691	1	3703	2	N	85	65	1			127
								4909	3	94	9							
05	2728	X	9775	-0-		7047 B	-631184	784	1	3848	2	N	38	43	1			122
								5100	3	1	4							
06	2640	X	9256	-0-		6616 B	-624568	720	1	3621	2	N	105	161	1	2	8	64
								4799	3	116	9							
07	2728	X	8639	-0-		5911 B	-618657	672	1	4932	2	N	154	174	1	4	8	40
								2866	3	169	9							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5951	-0-		412 B	-251966	415	1	2329	2	N	68	88	1			82
								3087	3	45	4							
03	6107	X	6817	-0-		710 B	-251256	477	1	2696	2	N	62	5	8			139
								3573	3	3	4							
04	6060	X	6795	-0-		735 B	-250521	499	1	2675	2	N	68	117	1			90
								3546	3	75	9							
05	6355	X	6611	-0-		256 B	-250265	531	1	2605	2	N	20					110
								3452	3	1	4							
06	6330	X	6430	-0-		100 B	-250165	498	1	2505	2	N	96	102	1	2	8	102
								3321	3	106	9							
07	6541	X	5399	-0-		-1142 B	-250165	424	1	3109	2	N	54	102	1	5	8	49
								1807	3	59	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 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
02	1885	X	668	-0-	-1217 B	-503825	47	1	265	2	N	-0-					68
							351	3	5	4							
03	3224	X	903	-0-	-2321 B	-503825	60	1	340	2	N	47	51	1	6	8	58
							451	3	52	9							
04	2220	X	2442	-0-	222 B	-503603	181	1	972	2	N	-0-					58
							1289	3									
05	2294	X	3078	-0-	784 B	-502819	248	1	1217	2	N	-0-					58
							1613	3									
06	1470	X	1776	-0-	306 B	-502513	137	1	689	2	N	34	3	8			89
							913	3	37	9							
07	2294	X	591	-0-	-1703 B	-502513	45	1	330	2	N	22	69	1	3	8	39
							192	3	24	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. (I) GAS 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	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	199	1	1114	2	N	63					95
							1477	3	22	4							
03	2112	X	2112	-0-	-0- B	-0-	147	1	831	2	N	29	81	1	6	8	37
							1101	3	1	4							
04	2527	X	2527	-0-	-0- B	-0-	182	1	976	2	N	68					105
							1294	3	75	9							
05	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	175	1	860	2	N	144	117	1			132
							1140	3	158	9							
06	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	203	1	1020	2	N	99	189	1	1	8	41
							1352	3	109	9							
07	837	X	820	-0-	-17 B	-0-	65	1	473	2	N	6	3	8			44
							275	3	7	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. (I) GAS 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	6902	X	5694	-0-	-1208 B	-0-	399	1	2236	2	N	47	98	1			100
							2963	3	44	4							
03	7347	X	5903	-0-	-1444 B	-0-	414	1	2344	2	N	33	100	1	5	8	28
							3107	3	2	4							
04	5610	X	5180	-0-	-430 B	-0-	381	1	2043	2	N	43					71
							2709	3	47	9							
05	6134	X	6134	-0-	-0- B	-0-	490	1	2402	2	N	52					123
							3184	3	1	4							
06	6038	X	6038	-0-	-0- B	-0-	469	1	2359	2	N	75	110	1	1	8	87
							3127	3	83	9							
*07	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	496	1	3639	2	N	60	116	1	5	8	26
							2115	3	66	9							

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
02	6351	X	5923	-0-	-428 B	-0-	417	1	2336	2	N	25					132
							3096	3	46	4							
03	6789	X	6135	-0-	-654 B	-0-	431	1	2436	2	N	33	111	1			54
							3229	3	3	4							
04	4750	X	4750	-0-	-0- B	-0-	351	1	1882	2	N	20					74
							2495	3	22	9							
05	5725	X	5725	-0-	-0- B	-0-	460	1	2256	2	N	16					90
							2990	3	1	4							
06	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	392	1	1970	2	N	24					114
							2611	3	26	9							
*07	4158	X	4158	-0-	-0- B	-0-	328	1	2404	2	N	26	102	1			38
							1397	3	29	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	5423	X	5035	-0-	-388 B	-0-	347	1	1944	2	N	117	79	1			137
							2577	3	38	4							
03	5642	X	5488	-0-	-154 B	-0-	383	1	2167	2	N	57	84	1			110
							2873	3	2	4							
04	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	361	1	1933	2	N	62	111	1			61
							2563	3	68	9							
05	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	419	1	2055	2	N	27					88
							2723	3	1	4							
06	5192	X	5192	-0-	-0- B	-0-	404	1	2030	2	N	61	70	1			79
							2691	3	67	9							
07	4898	X	4625	-0-	-273 B	-0-	366	1	2683	2	N	15	61	1			33
							1559	3	17	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

02	1131	N	485	-0-	-646 B	-11436	485	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-11436					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-11436					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-11436					N	-0-					-0-
06	0	N	3189	-0-	3189 B	-8247	3189	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1770	-0-	1770 B	-6477	1770	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

02	T. A.		1706	-0-	1706 B	3817	1706	3			N	-0-					-0-
03	3817	X	-0-	-0-	-3817 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829 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-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

02	T. A.		1271	-0-	1271 B	1907	1271	3			N	-0-					-0-
*03	1907	X	-0-	-0-	-1907 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1364	N	768	-0-	-596 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

02	1189	X	243	-0-	-946 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

02	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	419	X	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*07	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

02	T. A.		998	-0-	998	B	7229	998	3			N	-0-					-0-
03	7229	X	-0-	-0-	-7229	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

02	T. A.		1048	-0-	1048	B	-145685	1048	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-145685					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

02	1392	X	1722	-0-	330	B	-42729	1722	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-42729					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-42729					N	-0-					-0-
05	0	N	2575	-0-	2575	B	-40154	2575	3			N	-0-					-0-
06	0	N	2889	-0-	2889	B	-37265	2889	3			N	-0-					-0-
07	0	N	705	-0-	705	B	-36560	705	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	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-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

02	899	N	393	-0-	-506	B	-146675	393	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-146675					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-146675					N	-0-					-0-
*05	0	X	1401	-0-	1401	B	-145274	1401	3			N	-0-					-0-
06	420	X	830	-0-	410	B	-144864	830	3			N	-0-					-0-
07	434	X	606	-0-	172	B	-144692	606	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	6852	-0-	-833	B	-0-	402	1	6322	3	Y	116	128	1			98
								128	9									
03	8215	X	6393	-0-	-1822	B	-0-	402	1	5894	3	Y	88					186
								97	9									
04	6823	X	6823	-0-	-0-	B	-0-	335	1	6377	3	Y	101	143	1			144
								111	9									
05	8060	X	6710	-0-	-1350	B	-0-	312	1	6226	3	Y	156	139	1			161
								172	9									
06	7800	X	6146	-0-	-1654	B	-0-	280	1	5763	3	Y	94	167	1			88
								103	9									
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	B	-0-					Y	NO RPT					88

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	2			Y	-0-					123
03	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			Y	-0-					123
04	1680	N	1627	-0-	-53	B	-0-	1627	2			Y	-0-					123
05	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	2			Y	-0-					123
06	1860	N	1490	-0-	-370	B	-0-	1490	2			Y	-0-					123
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	2			Y	-0-					123

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1304	-0-	-552 B	-0-	62	1	1230	2	N	11					204
							12	9									
03	1767	N	1567	-0-	-200 B	-0-	67	1	1479	2	N	19	170	1			53
							21	9									
04	1710	N	1510	-0-	-200 B	-0-	67	1	1409	2	N	31					84
							34	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	66	1	1590	2	N	23	107	1			-0-
							25	9									
06	1530	N	1504	-0-	-26 B	-0-	67	1	1437	2	N	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	65	1	1970	2	N	-0-					-0-

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
02	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	390	1	5729	2	N	820	565	1			365
							902	9									
03	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	390	1	6060	2	N	700	763	1			302
							770	9									
04	6012	X	6012	-0-	-0- B	-0-	390	1	5087	2	N	486	563	1			225
							535	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0- B	-0-	330	1	4754	2	N	559	564	1			220
							615	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	330	1	4578	2	N	512	552	1	2	8	178
							563	9									
*07	5666	X	5666	-0-	-0- B	-0-	330	1	4665	2	N	610	378	1			410
							671	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	372	1	2894	2	N	-0-					157
03	3441	X	3358	-0-	-83 B	-0-	372	1	2986	2	N	-0-					157
04	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	372	1	3190	2	N	-0-					157
05	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	372	1	3142	2	N	-0-					157
*06	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	372	1	3180	2	N	-0-					157
*07	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	372	1	3172	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
03	530 X	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 X	-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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232 N	111	-0-	-121	-0-	52	2	59	3	N	-0-					-0-
03	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-					-0-
03	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160 #	1033	-0-	-127	-0-	1033	3			N	-0-					20
03	1240 #	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					20
04	1140 #	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					20
05	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					20
06	1140 #	826	-0-	-314	-0-	826	3			N	-0-					20
07	1178 #	764	-0-	-414	-0-	764	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	264 402	1 9	916	2	Y	365	427	0			232
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	479 367	1 9	1530	2	Y	334	275	0			291
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	330 359	1 9	1542	2	Y	326	392	0			225
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	297 355	1 9	1475	2	Y	323	257	0			291
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	381 332	1 9	1294	2	Y	302	384	0			209
07	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	299 183	1 9	946	2	Y	166	208	0	33	1	134

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	130	-0-	130	130	8 97	1 9	25	2	Y	88	1	1			94

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	268	-0-	-1153	-0-	31 130	1 9	107	2	Y	118	197	1			300
03	1271	X	630	-0-	-641	-0-	50 419	1 9	161	2	Y	381	191	0	193	1	297
04	450	X	440	-0-	-10	-0-	37 230	1 9	173	2	Y	209	194	0	54	1	258
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	38 234	1 9	189	2	Y	213	187	0			284
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	16 133	1 9	54	2	Y	121					405
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	25 1	1 9	78	2	Y	1	56	0	243	1	107

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	298	1	1032	2	Y	112	131	0			85
							123	9									
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	348	1	1112	2	Y	125	93	0			117
							138	9									
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	272	1	1272	2	Y	162	170	0			109
							178	9									
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	291	1	1444	2	Y	161	128	0			142
							177	9									
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	393	1	1335	2	Y	151	192	0			101
							166	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	240	1	759	2	Y	83	101	0	13	1	70
							91	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	0	10	1	79

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	30					218
03	3534	X	42	-0-	-3492	-0-	4	1	13	2	Y	23					241
							25	9									
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	148	1	693	2	Y	232	235	0			238
							255	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	531	1	2635	2	Y	272	192	0			318
							299	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	186	0			132
07	434	N	28	-0-	-406	-0-	7	1	21	2	Y	-0-	24	0	23	1	85

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
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	1	2	23	9	Y	21					138
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	5					143
							6	9									
04	3000	N	3953	-0-	953	953	697	1	3256	2	Y	-0-	89	0			54
05	3100	N	3716	-0-	616	1569	624	1	3092	2	Y	-0-					54
06	3000	N	1796	-0-	-1204	365	377	1	1279	2	Y	127					181
							140	9									
*07	1337	X	972	-0-	-365	-0-	216	1	684	2	Y	65	8	0	7	1	231
							72	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14616	X	2827	-0-	-11789	-0-	579	1	2004	2	Y	222	167	0			232
							244	9									
03	15624	X	3528	-0-	-12096	-0-	793	1	2536	2	Y	181	166	0			247
							199	9									
04	5010	X	2523	-0-	-2487	-0-	412	1	1922	2	Y	172	170	0			249
							189	9									
05	5177	X	2233	-0-	-2944	-0-	345	1	1709	2	Y	163	193	0			219
							179	9									
06	3000	X	2520	-0-	-480	-0-	532	1	1806	2	Y	165	178	0			206
							182	9									
07	3100	X	598	-0-	-2502	-0-	122	1	385	2	Y	83	156	0	48	1	85
							91	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
02	10295	X	6232	-0-	-4063	-0-	1392	1	4822	2	Y	16	12	0			55
							18	9									
03	11005	X	4041	-0-	-6964	-0-	960	1	3069	2	Y	11	11	0			55
							12	9									
04	5340	X	3432	-0-	-1908	-0-	605	1	2827	2	Y	-0-	9	0			46
05	6665	X	3539	-0-	-3126	-0-	594	1	2945	2	Y	-0-					46
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	930	1	3157	2	Y	-0-					46
07	3627	X	2698	-0-	-929	-0-	648	1	2050	2	Y	-0-	7	0	6	1	33

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	899	N	653	-0-	-246	-0-	10	1	625	2	N	16					332
							18	9									
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	12	1	609	2	N	17					349
							19	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	556	2	20	9	N	18					367
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	549	2	21	9	N	19					386
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	515	2	20	9	N	18					404
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	588	2	21	9	N	19					423

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1015	-0-	-1885	35137	1015	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	1302	-0-	-1798	33339	1302	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	1260	-0-	-1740	31599	1260	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	1391	-0-	-1709	29890	1391	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	1242	-0-	-1758	28132	1242	1			N	-0-					-0-
*07	3100	N	824	-0-	-2276	25856	824	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1392 #	1181	-0-	-211	-0-	1181	2		N	-0-			48
03	1488 #	1153	-0-	-335	-0-	1153	2		N	-0-			48
04	1410 #	390	-0-	-1020	-0-	390	2		N	-0-			48
05	1302 #	526	-0-	-776	-0-	526	2		N	-0-			48
06	1230 #	792	-0-	-438	-0-	792	2		N	-0-			48
07	1271 #	721	-0-	-550	-0-	721	2		N	-0-			48

KOOPMAN (YEGUA 7300) //CONT.// 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	#	1350	-0-	-303	-0-	1350	2			N	-0-					100
03	1767	#	1428	-0-	-339	-0-	1428	2			N	-0-					100
04	1710	#	1172	-0-	-538	-0-	1172	2			N	-0-					100
05	1550	#	1232	-0-	-318	-0-	1232	2			N	-0-					100
06	1410	#	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					100
07	1457	#	1439	-0-	-18	-0-	1439	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2016 - PLUGGED 06/15/16

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					12
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					12
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					12
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					12
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					12
*07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					28
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28
04	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	2			Y	-0-					28
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					28
*06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					28
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2664	-0-	-526	-0-	2664	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	2			Y	-0-					4
04	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2941	2			Y	-0-					4
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			Y	-0-					4
*06	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2			Y	-0-					4
07	3038	X	2044	-0-	-994	-0-	2044	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6090	X	2972	-0-	-3118	-0-	2904	2	68	9	Y	62	56	1			25
03	6200	X	4275	-0-	-1925	-0-	4196	2	79	9	Y	72	58	1			39
04	5520	X	4194	-0-	-1326	-0-	4164	2	30	9	Y	27	23	1			43
05	5580	X	3781	-0-	-1799	-0-	3750	2	31	9	Y	28	47	1			24
*06	5400	X	3902	-0-	-1498	-0-	3902	2			Y	-0-					24
07	4340	X	3260	-0-	-1080	-0-	3260	2			Y	-0-					24

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

02	4988	X	4134	-0-	-854	-0-	4134	2			N	-0-					12
03	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-					12
04	5220	X	4296	-0-	-924	-0-	4266	2	30	9	N	27	23	1			16
05	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	4843	2	34	9	N	31	47	1			-0-
*06	4770	X	4058	-0-	-712	-0-	3997	2	61	9	N	55	46	1			9
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4587	2	61	9	N	55	46	1			18

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					16
03	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					16
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					16
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					16
06	360	X	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					16
07	496	X	193	-0-	-303	-0-	176	2	17	9	N	15					31

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2794	2	160	9	Y	145	130	1			15
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3050	2	184	9	Y	167	135	1			47
04	3570	X	2948	-0-	-622	-0-	2834	2	114	9	Y	104	87	1			64
05	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3228	2	127	9	Y	115	179	1			-0-
*06	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	3248	2	117	9	Y	106	88	1			18
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3389	2	117	9	Y	106	89	1			35

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
02	3509	X	2764	-0-	-745	-0-	2764	2			Y	-0-					155
03	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	3053	2			Y	-0-					155
04	3690	X	2931	-0-	-759	-0-	2872	2	59	9	Y	54	45	1			164
05	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3217	2	62	9	Y	56	93	1			127
*06	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3187	2	61	9	Y	55	46	1			136
*07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3649	2	61	9	Y	55	46	1			145

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	15946 R	15946	-0-	-0-	-0-	1073	1	14829	2	N	40						96
						44	9											
03	20555	20555	-0-	-0-	-0-	739	1	19755	2	N	55						151
						61	9											
04	19080	14862	-0-	-4218	-0-	730	1	14088	2	N	40						191
						44	9											
05	19716	14044	-0-	-5672	-0-	593	1	13416	2	N	32	175	1				48
						35	9											
06	19080	12600	-0-	-6480	-0-	513	1	12047	2	N	36						84
						40	9											
07	19716	11932	-0-	-7784	-0-	591	1	11296	2	N	41						125
						45	9											

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

02	0	13523	-0-	13523	20704	908	1	12550	2	N	59						94
						65	9											
03	0	9346	-0-	9346	30050	333	1	8900	2	N	103						197
						113	9											
04	0	9941	-0-	9941	39991	486	1	9371	2	N	76	189	1				84
						84	9											
05	13860	7615	-0-	-6245	33746	321	1	7249	2	N	41						125
						45	9											
06	59400	7879	-0-	-51521	-0-	320	1	7516	2	N	39						164
						43	9											
07	61380	8718	-0-	-52662	-0-	430	1	8221	2	N	61	191	1				34
						67	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	185 1	1 9	1059	3	Y	1					1
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	3	Y	-0-					1
04	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	189	1	918	3	Y	-0-					1
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	194	1	936	3	Y	-0-					1
06	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	203	1	856	3	Y	-0-					1
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	350 37	1 9	2000	3	Y	34					133
03	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	306 20	1 9	1944	3	Y	18					151
04	3600	X	2352	-0-	-1248	-0-	401 15	1 9	1936	3	Y	14					165
05	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	426 18	1 9	2057	3	Y	16					181
06	2850	X	1797	-0-	-1053	-0-	341 19	1 9	1437	3	Y	17					198
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					198

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
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

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	676	-0-	-194	-0-	23 83	1 9	570	2	Y	75	73	0			7
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	22 91	1 9	617	2	Y	83	86	0			4
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	38 168	1 9	1153	2	Y	153	149	0			8
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	55 207	1 9	1479	2	Y	188	170	0			18
07	1395	N	794	-0-	-601	-0-	33 90	1 9	671	2	Y	82	92	0			8

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	249 477	1 9	6290	2	Y	434	435	0			40
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	223 487	1 9	6279	2	Y	443	460	0			23
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	222 509	1 9	6676	2	Y	463	463	0			23
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	161 227	1 9	7117	2	Y	206	217	0			12
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	230 184	1 9	6237	2	Y	167	163	0			16
*07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	343 200	1 9	7068	2	Y	182	181	0			17

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12673	X	6536	-0-	-6137	-0-	247 52	1 9	6237	2	Y	47	48	0			4
03	13547	X	8309	-0-	-5238	-0-	282 68	1 9	7959	2	Y	62	63	0			3
04	13110	X	7090	-0-	-6020	-0-	224 131	1 9	6735	2	Y	119	116	0			6
05	12865	X	5970	-0-	-6895	-0-	126 260	1 9	5584	2	Y	236	228	0			14
06	8040	X	5109	-0-	-2931	-0-	175 202	1 9	4732	2	Y	184	181	0			17
07	8308	X	7230	-0-	-1078	-0-	322 276	1 9	6632	2	Y	251	244	0			24

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
02	1044	X	679	-0-		-365		-0-	25	1	629	2	Y	23	23	0		2
									25	9								
03	961	X	509	-0-		-452		-0-	17	1	472	2	Y	18	19	0		1
									20	9								
04	930	X	432	-0-		-498		-0-	13	1	402	2	Y	15	15	0		1
									17	9								
05	806	X	114	-0-		-692		-0-	2	1	108	2	Y	4	5	0		-0-
									4	9								
06	1323	X	1323	-0-		-0-		-0-	45	1	1231	2	Y	43	39	0		4
									47	9								
*07	951	X	951	-0-		-0-		-0-	42	1	876	2	Y	30	31	0		3
									33	9								

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4089	X	3937	-0-		-152		-0-	149	1	3755	2	Y	30	30	0		3
									33	9								
03	4371	X	4034	-0-		-337		-0-	137	1	3863	2	Y	31	32	0		2
									34	9								
04	4230	X	4014	-0-		-216		-0-	128	1	3852	2	Y	31	31	0		2
									34	9								
05	4340	X	4271	-0-		-69		-0-	94	1	4140	2	Y	34	34	0		2
									37	9								
06	4080	X	3800	-0-		-280		-0-	134	1	3635	2	Y	28	27	0		3
									31	9								
*07	4982	X	4982	-0-		-0-		-0-	229	1	4716	2	Y	34	34	0		3
									37	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
02	17516	X	17068	-0-		-448		-0-	648	1	16396	2	Y	22	22	0		2
									24	9								
03	18724	X	17662	-0-		-1062		-0-	604	1	17033	2	Y	23	24	0		1
									25	9								
04	18120	X	17538	-0-		-582		-0-	563	1	16950	2	Y	23	23	0		1
									25	9								
05	18352	X	17854	-0-		-498		-0-	395	1	17450	2	Y	8	9	0		-0-
									9	9								
06	17670	X	15424	-0-		-2246		-0-	549	1	14867	2	Y	7	6	0		1
									8	9								
07	18259	X	16881	-0-		-1378		-0-	780	1	16093	2	Y	7	7	0		1
									8	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
02	2726	X	269	-0-		-2457		-0-	10	1	258	2	Y	1	1	0		-0-
									1	9								
03	341	X	-0-	-0-		-341		-0-					Y	-0-				-0-
04	660	X	477	-0-		-183		-0-	15	1	460	2	Y	2	2	0		-0-
									2	9								
05	682	X	-0-	-0-		-682		-0-					Y	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-		-0-		-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	496	N	52	-0-		-444		-0-	2	1	50	2	Y	-0-				-0-

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
02	7917	X	1111	-0-	-6806	-0-	42	1	1052	2	Y	15	20	0			1
							17	9									
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	367	1	10361	2	Y	155	148	0			8
							171	9									
04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	276	1	8304	2	Y	122	124	0			6
							134	9									
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	169	1	7457	2	Y	115	114	0			7
							127	9									
06	10470	X	6509	-0-	-3961	-0-	228	1	6185	2	Y	87	86	0			8
							96	9									
07	10819	X	821	-0-	-9998	-0-	37	1	772	2	Y	11	18	0			1
							12	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	456	1	11539	2	Y	61	60	0			6
							67	9									
03	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	428	1	12083	2	Y	64	67	0			3
							70	9									
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	381	1	11479	2	Y	123	120	0			6
							135	9									
05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	253	1	11172	2	Y	230	222	0			14
							253	9									
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	370	1	10025	2	Y	190	186	0			18
							209	9									
*07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	554	1	11419	2	Y	210	208	0			20
							231	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	273	1	6915	2	Y	-0-					-0-
							285	1	8046	2							
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	251	1	7566	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	159	1	7011	2	Y	206	197	0			12
							227	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	224	1	6069	2	Y	164	161	0			15
							180	9									
*07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	327	1	6752	2	Y	178	176	0			17
							196	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
02	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	353	1	8925	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	331	1	9329	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
04	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	302	1	9094	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	204	1	9036	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	301	1	8160	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
*07	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	420	1	8669	2	Y	28	28	0			3
							31	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
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	163	1	4113	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3216	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	119	1	3578	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	86	1	3787	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	120	1	3262	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

	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
02	2784	X	2542	-0-	-242	-0-	96 26	1 9	2420	2	Y	24	24	0			2
03	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	89 28	1 9	2504	2	Y	25	26	0			1
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	90 30	1 9	2704	2	Y	27	27	0			1
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	67 34	1 9	2973	2	Y	31	30	0			2
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	2647	2	Y	25	25	0			2
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	142 31	1 9	2934	2	Y	28	27	0			3

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

	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
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4632	2	Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	164	1	4640	2	Y	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	153	1	4598	2	Y	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	98	1	4329	2	Y	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	161	1	4375	2	Y	-0-					-0-
*07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	238	1	4910	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	419	1	10604	2	Y	260	260	0			24
							286	9									
03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	402	1	11332	2	Y	284	293	0			15
							312	9									
04	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	367	1	11053	2	Y	257	259	0			13
							283	9									
05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	274	1	12139	2	Y	271	268	0			16
							298	9									
06	11760	X	11341	-0-	-419	-0-	395	1	10703	2	Y	221	216	0			21
							243	9									
*07	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	580	1	11968	2	Y	239	237	0			23
							263	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

02	7424	X	6290	-0-	-1134	-0-	238	1	6023	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	7936	X	7457	-0-	-479	-0-	254	1	7168	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	7680	X	7545	-0-	-135	-0-	241	1	7254	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	167	1	7379	2	Y	125	120	0			7
							138	9									
06	7230	X	6615	-0-	-615	-0-	232	1	6275	2	Y	98	96	0			9
							108	9									
07	7812	X	6803	-0-	-1009	-0-	310	1	6386	2	Y	97	97	0			9
							107	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3393	X	3269	-0-	-124	-0-	118	1	2989	2	Y	147	148	0			13
							162	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	Y	170	174	0			9
							187	9									
04	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	105	1	3173	2	Y	157	158	0			8
							173	9									
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	77	1	3384	2	Y	174	172	0			10
							191	9									
06	3510	X	3310	-0-	-200	-0-	112	1	3038	2	Y	145	141	0			14
							160	9									
07	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	158	1	3267	2	Y	150	150	0			14
							165	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
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	341	1	8629	2	Y	97	97	0			9
							107	9									
03	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	330	1	9313	2	Y	107	110	0			6
							118	9									
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	295	1	8871	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	202	1	8938	2	Y	140	137	0			8
							154	9									
06	8820	X	6179	-0-	-2641	-0-	217	1	5868	2	Y	85	85	0			8
							94	9									
07	9114	X	8563	-0-	-551	-0-	390	1	8049	2	Y	113	110	0			11
							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
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	349	1	8824	2	Y	681	682	0			62
							749	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	350	1	9883	2	Y	781	802	0			41
							859	9									
04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	291	1	8765	2	Y	497	513	0			25
							547	9									
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	195	1	8644	2	Y	144	160	0			9
							158	9									
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	299	1	8115	2	Y	124	121	0			12
							136	9									
*07	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	459	1	9472	2	Y	140	139	0			13
							154	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3081	-0-	-225	-0-	117	1	2949	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	110	1	3114	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	101	1	3031	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	71	1	3157	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	3180	X	2916	-0-	-264	-0-	103	1	2799	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	147	1	3035	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4586	-0-	-315	-0-	171	1	4328	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	166	1	4682	2	Y	87	89	0			5
							96	9									
04	5070	X	4597	-0-	-473	-0-	145	1	4365	2	Y	79	80	0			4
							87	9									
05	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	104	1	4601	2	Y	87	86	0			5
							96	9									
06	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	153	1	4138	2	Y	73	71	0			7
							80	9									
07	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	222	1	4570	2	Y	77	77	0			7
							85	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	47	1	1403	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	32	1	1403	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	43	1	1172	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	61	1	1258	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2798	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	158	1	7009	2	Y	174	167	0			10
							191	9									
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	225	1	6088	2	Y	140	137	0			13
							154	9									
*07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	404	1	8329	2	Y	186	181	0			18
							205	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	238	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	221	1	6242	2	Y	-0-					-0-
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	195	1	5876	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	119	1	5271	2	Y	175	166	0			10
							193	9									
06	5370	X	4575	-0-	-795	-0-	158	1	4273	2	Y	131	129	0			12
							144	9									
07	5549	X	2424	-0-	-3125	-0-	109	1	2241	2	Y	67	73	0			6
							74	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12383	X	5728	-0-	-6655	-0-	216	1	5449	2	Y	57	64	0			5
							63	9									
03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	464	1	13104	2	Y	140	138	0			7
							154	9									
04	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	383	1	11542	2	Y	107	109	0			5
							118	9									
05	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	330	1	14600	2	Y	99	98	0			6
							109	9									
06	13290	X	13029	-0-	-261	-0-	461	1	12483	2	Y	77	76	0			7
							85	9									
*07	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	648	1	13378	2	Y	81	80	0			8
							89	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	161	1	4065	2	Y	205	205	0			19
							226	9									
03	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	136	1	3835	2	Y	197	206	0			10
							217	9									
04	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	140	1	4228	2	Y	215	214	0			11
							237	9									
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	102	1	4499	2	Y	237	234	0			14
							261	9									
06	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	146	1	3945	2	Y	192	188	0			18
							211	9									
*07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	216	1	4458	2	Y	210	208	0			20
							231	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	1707	-0-	-4238	-0-	65	1	1635	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	6355	X	217	-0-	-6138	-0-	7	1	210	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	6150	X	85	-0-	-6065	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	164	1	7270	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	108	1	2938	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	1829	X	445	-0-	-1384	-0-	21	1	423	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	2	51	9	Y	46	240	0			134
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	Y	61					195
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1068	2	1	4	Y	38					233
							42	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1357	2	57	9	Y	52	167	0			118
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1095	2	84	9	Y	76					194
07	1147	N	910	-0-	-237	-0-	873	2	37	9	Y	34					228

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2059	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	63	1	1910	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1829	N	155	-0-	-1674	-0-	3	1	150	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1770	N	45	-0-	-1725	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1829	N	589	-0-	-1240	-0-	27	1	555	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	320	1	8102	2	Y	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	356	1	10048	2	Y	-0-					-0-
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	303	1	9133	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	198	1	8739	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	173	1	4678	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	352	1	7262	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	145	1	3669	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3515	-0-	-608	-0-	120	1	3395	2	Y	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	135	1	4062	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	78	1	3443	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	123	1	3346	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3782	-0-	-558	-0-	175	1	3607	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	225	0			32
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					32
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	4	N	-0-					32
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	27	0			5
*06	1020	N	842	-0-	-178	-0-	840	2	2	9	N	2					7
07	806	N	506	-0-	-300	-0-	503	2	3	9	N	3					10

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
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3881	2	10	9	Y	9	106	0			38
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8288	2	23	9	Y	21					59
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	4	Y	14					73
							15	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4019	2	14	9	Y	13					86
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6916	2	44	9	Y	40					126
*07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	Y	6					132

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
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	340	1	8586	2	Y	-0-					-0-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	342	1	9650	2	Y	-0-					-0-
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	294	1	8856	2	Y	88	84	0			4
							97	9									
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	189	1	8367	2	Y	274	262	0			16
							301	9									
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	264	1	7165	2	Y	216	212	0			20
							238	9									
*07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	384	1	7930	2	Y	232	230	0			22
							255	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
02	7946	X	7526	-0-	-420	-0-	284	1	7175	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
03	8494	X	7318	-0-	-1176	-0-	248	1	7004	2	Y	60	63	0			3
							66	9									
04	8220	X	7006	-0-	-1214	-0-	222	1	6693	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
05	8494	X	7407	-0-	-1087	-0-	160	1	7096	2	Y	137	133	0			8
							151	9									
06	8220	X	6602	-0-	-1618	-0-	231	1	6249	2	Y	111	109	0			10
							122	9									
07	8060	X	7223	-0-	-837	-0-	328	1	6766	2	Y	117	116	0			11
							129	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	137	-0-	-66	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	101	-0-	-229	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	100	-0-	-241	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
*07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	7592	-0-	-644	-0-	288 28	1 9	7276	2	Y	25	25	0			2
03	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	287 31	1 9	8090	2	Y	28	29	0			1
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	246 28	1 9	7408	2	Y	25	25	0			1
05	8432	X	8073	-0-	-359	-0-	178 29	1 9	7866	2	Y	26	25	0			2
06	8130	X	6718	-0-	-1412	-0-	238 21	1 9	6459	2	Y	19	19	0			2
07	8401	X	6688	-0-	-1713	-0-	308 21	1 9	6359	2	Y	19	19	0			2

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	293 88	1 9	7398	2	Y	80	80	0			7
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	259 90	1 9	7308	2	Y	82	85	0			4
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	249 133	1 9	7489	2	Y	121	119	0			6
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	168 222	1 9	7419	2	Y	202	196	0			12
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	259 193	1 9	7027	2	Y	175	171	0			16
*07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	357 197	1 9	7363	2	Y	179	178	0			17

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	61 87	1 9	1547	2	Y	79	79	0			7
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	58 94	1 9	1642	2	Y	85	88	0			4
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	52 89	1 9	1575	2	Y	81	81	0			4
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	38 98	1 9	1683	2	Y	89	88	0			5
06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	58 85	1 9	1582	2	Y	77	75	0			7
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	79 85	1 9	1629	2	Y	77	77	0			7

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	251	1	6351	2	Y	77	77	0			7
							85	9									
03	7316	X	7021	-0-	-295	-0-	237	1	6694	2	Y	82	85	0			4
							90	9									
04	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	213	1	6424	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
05	7316	X	6600	-0-	-716	-0-	146	1	6444	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
06	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	215	1	5832	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	303	1	6256	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

02	23722	X	16193	-0-	-7529	-0-	604	1	15283	2	Y	278	288	0			25
							306	9									
03	25358	X	21244	-0-	-4114	-0-	713	1	20118	2	Y	375	380	0			20
							413	9									
04	24540	X	16485	-0-	-8055	-0-	522	1	15715	2	Y	225	234	0			11
							248	9									
05	23591	X	21175	-0-	-2416	-0-	464	1	20504	2	Y	188	188	0			11
							207	9									
06	22830	X	22014	-0-	-816	-0-	776	1	21042	2	Y	178	172	0			17
							196	9									
*07	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	1262	1	26032	2	Y	212	209	0			20
							233	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

02	1305	N	1189	-0-	-116	-0-	45	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	38	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	841	-0-	-430	-0-	19	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

02	928	N	491	-0-	-437	-0-	69	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	362	-0-	-382	-0-	50	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	36	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	45	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	49	1	303	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1484	2	39	9	N	35					110
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9					119
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					125
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1410	2	8	9	N	7					132
07	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1267	2	2	9	N	2					134

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	420	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	458	1	2855	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	415	1	2697	2	Y	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	335	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	393	1	2572	2	Y	5					5
							6	9									
07	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	447	1	2759	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					70
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					70
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

02	348	N	225	-0-	-123	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	406	1	5174	2	Y	72	79	1			93
							79	9									
03	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	363	1	5188	2	Y	50	78	1			65
							55	9									
04	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	329	1	5115	2	Y	44					109
							48	9									
05	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	188	1	5082	2	Y	63	78	1	1	8	93
							69	9									
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	279	1	4496	2	Y	63	81	1			75
							69	9									
07	6045	X	5089	-0-	-956	-0-	342	1	4672	2	Y	68	89	1			54
							75	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	81	1	1163	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
04	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	73	1	1139	2	Y	4					10
							4	9									
05	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	43	1	1153	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	71	1	974	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

02	9193	X	5777	-0-	-3416	-0-	415	1	5286	2	Y	69	73	1			89
							76	9									
03	7068	X	5461	-0-	-1607	-0-	354	1	5055	2	Y	47	74	1			62
							52	9									
04	6810	X	5512	-0-	-1298	-0-	331	1	5137	2	Y	40					102
							44	9									
05	7037	X	5038	-0-	-1999	-0-	178	1	4809	2	Y	46	73	1	1	8	74
							51	9									
06	6810	X	5772	-0-	-1038	-0-	335	1	5407	2	Y	27	64	1			37
							30	9									
07	6169	X	4484	-0-	-1685	-0-	303	1	4146	2	Y	32	44	1			25
							35	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

02	899	N	810	-0-	-89	-0-	782	2	28	9	N	25					208
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	622	2	32	9	N	29	182	1			55
04	1110	N	666	-0-	-444	-0-	636	2	30	9	N	27					82
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	797	2	28	9	N	25					107
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	990	2	31	9	N	28					135
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	766	2	29	9	N	26					161

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

02	1827	N	1782	-0-	-45	-0-	1765	2	17	9	N	15					203
03	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	1783	2	13	9	N	12					215
04	2310	N	1768	-0-	-542	-0-	1751	2	17	9	N	15					230
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	N	11					241
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	9	N	10					251
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2302	2	11	9	N	10					261

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	653	-0-	-188	-0-	601	2	52	9	N	47					234
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	494	2	73	9	N	66	194	1			106
04	690	N	445	-0-	-245	-0-	331	2	114	9	N	104					210
05	713	N	488	-0-	-225	-0-	370	2	118	9	N	107	194	1	1	8	122
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	758	2	110	9	N	100					222
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	652	2	103	9	N	94	190	1			126

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	N	10					304
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2762	2	8	9	N	7	194	1			117
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2945	2	17	9	N	15					132
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					139
06	2670	X	2020	-0-	-650	-0-	2020	2			N	-0-					139
07	3069	X	1952	-0-	-1117	-0-	1952	2			N	-0-					139

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1557	-0-	-299	-0-	111	1	1410	2	Y	33	41	1			12
							36	9									
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	87	1	1354	2	Y	37	31	1			18
							41	9									
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	80	1	1250	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	56	1	1509	2	Y	33	41	1			14
							36	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	26	20	1			20
							29	9									
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1826	2	Y	33	42	1			11
							36	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
04	2430	X	2269	-0-	-161	-0-	136	1	2115	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
05	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	93	1	2516	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
06	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	141	1	2306	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
07	2728	X	1544	-0-	-1184	-0-	104	1	1423	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

02	1218	N	1109	-0-	-109	-0-	81	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	920	-0-	-1002	-0-	60	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	109	1	1492	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

02	2900	N	1510	-0-	-1390	5611	1510	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1608	-0-	-1492	4119	1608	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1137	-0-	-1863	2256	1137	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1026	-0-	-2074	182	1026	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	989	-0-	-571	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	718	-0-	-460	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

02	1334	N	933	-0-	-401	-0-	927	2	6	9	Y	5					222
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	192	1			32
04	1230	N	667	-0-	-563	-0-	601	2	66	9	Y	60					92
05	992	N	149	-0-	-843	-0-	149	2			Y	-0-					92
06	990	N	365	-0-	-625	-0-	359	2	6	9	Y	5	3	8			94
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	655	2	11	9	Y	10					104

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

02	1624	N	1289	-0-	-335	-0-	91	1	1152	2	Y	42	56	1			16
							46	9									
03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	72	1	1025	2	Y	55	44	1			27
							61	9									
04	1500	N	993	-0-	-507	-0-	57	1	879	2	Y	52	46	1			33
							57	9									
05	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	38	1	1020	2	Y	49	61	1			21
							54	9									
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	51	1	830	2	Y	37	30	1			28
							41	9									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1061	2	Y	49	61	1			16
							54	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

02	3712	X	2799	-0-	-913	-0-	204	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3281	-0-	-594	-0-	215	1	3066	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2863	-0-	-887	-0-	173	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	121	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	173	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2449	-0-	-837	-0-	167	1	2282	2	Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	485	-0-	-559	-0-	68	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	388	-0-	-272	-0-	52	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	437	2	Y	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	70	1	430	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

02	2494	X	1631	-0-	-863	-0-	116	1	1480	2	Y	32	36	1			42
							35	9									
03	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	131	1	1877	2	Y	22	35	1			29
							24	9									
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	113	1	1762	2	Y	20					49
							22	9									
05	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	59	1	1604	2	Y	28	35	1			42
							31	9									
06	1980	X	1508	-0-	-472	-0-	86	1	1390	2	Y	29	37	1			34
							32	9									
07	2046	X	1584	-0-	-462	-0-	106	1	1444	2	Y	31	40	1			25
							34	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

02	1102	N	1020	-0-	-82	-0-	70	1	895	2	Y	50	62	1			19
							55	9									
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	64	1	994	2	Y	54	46	1			27
							59	9									
04	1110	N	830	-0-	-280	-0-	47	1	726	2	Y	52	46	1			33
							57	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	Y	49	61	1			21
							54	9									
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	59	1	961	2	Y	40	31	1			30
							44	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	2	Y	-0-	30	1			-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 #: 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
02	2842	X	2820	-0-	-22	-0-	197	1	2514	2	Y	99	123	1			37
							109	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	2	Y	109	92	1			54
							120	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2595	2	Y	103	91	1			66
							113	9									
05	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	84	1	2268	2	Y	100	123	1			43
							110	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	199	1	3207	2	Y	77	61	1			59
							85	9									
07	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	159	1	2175	2	Y	99	126	1			32
							109	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
02	4408	X	3789	-0-	-619	-0-	276	1	3507	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	4712	X	3844	-0-	-868	-0-	251	1	3586	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	4260	X	3697	-0-	-563	-0-	223	1	3470	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	133	1	3592	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	200	1	3231	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	367	1	5014	2	Y	30	23	1			10
							33	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
02	2320	N	1106	-0-	-1214	-0-	76	1	975	2	Y	50	62	1			19
							55	9									
03	2480	N	2025	-0-	-455	-0-	119	1	1847	2	Y	54	46	1			27
							59	9									
04	2010	N	1225	-0-	-785	-0-	71	1	1097	2	Y	52	46	1			33
							57	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	2	Y	49	61	1			21
							54	9									
06	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	90	1	1471	2	Y	40	31	1			30
							44	9									
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	81	1	1105	2	Y	49	63	1			16
							54	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
02	2987	X	2379	-0-	-608	-0-	165	1	2105	2	Y	99	123	1			37
							109	9									
03	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	145	1	2238	2	Y	109	92	1			54
							120	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	123	1	1907	2	Y	86	85	1			55
							95	9									
05	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	86	1	2329	2	Y	100	112	1			43
							110	9									
06	2820	X	1697	-0-	-1123	-0-	94	1	1528	2	Y	68	59	1			52
							75	9									
07	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	136	1	1867	2	Y	94	115	1			31
							103	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2987	X	2829	-0-	-158	-0-	203	1	2587	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	183	1	2829	2	Y	38	32	1			19
							42	9									
04	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	183	1	2837	2	Y	36	32	1			23
							40	9									
05	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	104	1	2806	2	Y	35	43	1			15
							39	9									
06	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	161	1	2619	2	Y	27	21	1			21
							30	9									
07	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	193	1	2642	2	Y	34	44	1			11
							37	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

02	4379	X	4125	-0-	-254	-0-	300	1	3825	2	Y	-0-					1
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	305	1	4352	2	Y	-0-					1
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	268	1	4161	2	Y	-0-					1
05	4402	X	3913	-0-	-489	-0-	140	1	3773	2	Y	-0-					1
06	4500	X	3691	-0-	-809	-0-	215	1	3475	2	Y	1					2
							1	9									
07	4650	X	3710	-0-	-940	-0-	253	1	3454	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2068	2	Y	198	243	1			74
							218	9									
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	148	1	2292	2	Y	219	184	1			109
							241	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	205	182	1			132
							226	9									
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	74	1	1993	2	Y	200	246	1	1	8	85
							220	9									
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	142	1	2320	2	Y	156	122	1			119
							172	9									
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	172	1	2359	2	Y	197	251	1			65
							217	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

02	4350	X	3261	-0-	-1089	-0-	3133	2	128	9	Y	116					236
03	4154	X	3698	-0-	-456	-0-	3602	2	96	9	Y	87	194	1			129
04	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3662	2	97	9	Y	88					217
05	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3583	2	83	9	Y	75	1	8			291
06	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	3085	2	64	9	Y	58	178	1			171
07	3875	X	3007	-0-	-868	-0-	2944	2	63	9	Y	57	3	8			225

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	45 131	1 9	12783	2	N	119	189	1			144
03	14198	X	13133	-0-	-1065	-0-	45 132	1 9	12956	2	N	120					264
04	13740	X	12607	-0-	-1133	-0-	44 114	1 9	12449	2	N	104	193	1			175
05	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	44 127	1 9	12434	2	N	115	193	1			97
06	13500	X	12035	-0-	-1465	-0-	42 113	1 9	11880	2	N	103					200
07	13857	X	11783	-0-	-2074	-0-	41 90	1 9	11652	2	N	82	182	1			100

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
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	32	1	9080	2	N	93					342
							102	9									
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	34	1	9773	2	N	90	188	1			244
							99	9									
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	32	1	9082	2	N	85	195	1			134
							94	9									
05	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	32	1	9056	2	N	83					217
							91	9									
06	9180	X	8514	-0-	-666	-0-	29	1	8397	2	N	80	190	1			107
							88	9									
07	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	30	1	8632	2	N	75					182
							83	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

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	369	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
03	775	N	151	-0-	-624	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
04	660	N	211	-0-	-449	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	7888 #	3165	-0-	-4723	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	8277 #	3334	-0-	-4943	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	5280	2430	-0-	-2850	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	4836 #	2395	-0-	-2441	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	4410 #	2999	-0-	-1411	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*07	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

02	29348 X	28843	-0-	-505	B	-0-	212 748	1 9	27883	2	Y	680	818	1		85
03	33802 X	33802	-0-	-0-	B	-0-	239 640	1 9	32923	2	Y	582	387	1		280
04	32134 X	32134	-0-	-0-	B	-0-	233 614	1 9	31287	2	Y	558	575	1		263
05	31372 X	28458	-0-	-2914	B	-0-	229 646	1 9	27583	2	Y	587	575	1		275
06	29047 X	29047	-0-	-0-	B	-0-	222 736	1 9	28089	2	Y	669	758	1		186
07	29450 X	22903	-0-	-6547	B	-0-	170 728	1 9	22005	2	Y	662	567	1		281

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

02	7395 X	-0-	-0-	-7395	B	-0-				N	-0-					-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	#	510	-0-	-2013	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	6672	R	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			Y	-0-					80
05	4193	R	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					80
06	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					80
07	6882	#	1769	-0-	-5113	-0-	1769	2			Y	-0-					80

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

02	6263	6263	-0-	-0-	6213	6259	2	4	9	Y	4					190
03	6687	5485	-0-	-1202	5011	5475	2	10	9	Y	9					199
04	6600	5351	-0-	-1249	3762	5339	2	12	9	Y	11					210
05	6820	6300	-0-	-520	3242	6261	2	39	9	Y	35					245
06	6600	5410	-0-	-1190	2052	5388	2	22	9	Y	20					265
*07	6820	6131	-0-	-689	1363	6121	2	10	9	Y	9	152	1			122

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	346	1			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	2775	-0-	-1575	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2363	-0-	-613	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1252	-0-	-1868	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

02	5046	X	4483	-0-	-563	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3506	-0-	-1774	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	3990	-0-	-1466	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	9570	X	7482	-0-	-2088	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7476	-0-	-2754	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	3160	-0-	-6740	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	4866	-0-	-5364	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3305	-0-	-3385	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5363	-0-	-1550	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

02	T. A.		3090	-0-	3090	15985	3090	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5372	-0-	5372	21357	5372	2			N	-0-					-0-
04	26134	X	4777	-0-	-21357	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3314	-0-	-736	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	5	7			-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					1
04	3000	N	5384	-0-	2384	2384	5372	2	12	9	Y	11					12
05	3100	N	6949	-0-	3849	6233	6906	2	43	9	Y	39					51
06	3000	N	1671	-0-	-1329	4904	1664	2	7	9	Y	6					57
*07	6312	X	1408	-0-	-4904	-0-	1406	2	2	9	Y	2	33	1			26

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

02	2900	N	1586	-0-	-1314	697	1586	2			N	-0-					-0-
03	2085	N	1388	-0-	-697	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	938	-0-	-742	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	815	-0-	-890	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2117	-0-	-1033	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2600	-0-	-2020	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3936	-0-	-838	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3185	-0-	-1435	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	2996	-0-	-861	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	241	-0-	-2999	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4179	-0-	-1191	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3798	-0-	-1572	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6264	X	5280	-0-	-984	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4387	-0-	-2063	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4574	-0-	-2091	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4986	-0-	-834	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15022	X	13644	-0-	-1378	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15073	-0-	-985	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	12416	-0-	-3154	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
05	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12592	-0-	-1808	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7890	-0-	7890	7890	7890	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7890					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2502	-0-	-398	27067	2502	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2591	-0-	-509	26558	2591	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2513	-0-	-487	26071	2513	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2805	-0-	-295	25776	2805	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2263	-0-	-737	25039	2263	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	22435					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3419	-0-	-991	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3873	-0-	-537	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		403	-0-	403	524	403	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		390	-0-	390	914	390	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	914					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18270	#	7662	-0-	-10608	-0-	108 18	1 9	7536	2	N	16	20	1			2
03	14477	#	8027	-0-	-6450	-0-	27	1	8000	2	N	-0-	2	1			-0-
04	8400		7641	-0-	-759	-0-	520	1	7121	2	N	-0-					-0-
05	8680		6351	-0-	-2329	-0-	537	1	5814	2	N	-0-					-0-
06	8400		5177	-0-	-3223	-0-	537	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	8184	#	4752	-0-	-3432	-0-	563	1	4189	2	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	899	#	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					193
03	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					193
04	840	#	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					193
05	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					193
06	930	#	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					193
07	961	#	847	-0-	-114	-0-	847	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
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3582	-0-	-1338	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1769	#	1736	-0-	-33	-0-	1657	3	79	9	N	72	172	1			28
03	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1738	3	53	9	N	48					76
04	1770	#	1728	-0-	-42	-0-	1674	3	54	9	N	49					125
05	1860	#	1784	-0-	-76	-0-	1730	3	54	9	N	49					174
06	1800	#	1705	-0-	-95	-0-	1652	3	53	9	N	48	163	1			59
07	1860	#	1746	-0-	-114	-0-	1713	3	33	9	N	30					89

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

02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	979	1	13532	2	N	162	179	1			179
							178	9									
03	17515	X	13677	-0-	-3838	-0-	484	1	12955	2	N	216	192	1			203
							238	9									
04	16470	X	15954	-0-	-516	-0-	777	1	15002	2	N	159	179	1			183
							175	9									
05	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	697	1	15769	2	N	106					289
							117	9									
06	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	659	1	15490	2	N	153	179	1			263
							168	9									
07	16492	X	16014	-0-	-478	-0-	790	1	15102	2	N	111	169	1			205
							122	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	8					65
							9	9									
03	3410	X	2135	-0-	-1275	-0-	75	1	2019	2	N	37					102
							41	9									
04	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	122	1	2348	2	N	32					134
							35	9									
05	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	109	1	2458	2	N	7					141
							8	9									
06	3000	X	2515	-0-	-485	-0-	102	1	2395	2	N	16					157
							18	9									
07	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	133	1	2548	2	N	9					166
							10	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-	187	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2016 - W/O TO 03-280251

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	551	1	7615	2	N	84					136
							92	9									
03	10261	X	7252	-0-	-3009	-0-	259	1	6926	2	N	61					197
							67	9									
04	9810	X	2768	-0-	-7042	-0-	135	1	2615	2	N	16	178	1			35
							18	9									
05	9393	X	3725	-0-	-5668	-0-	155	1	3515	2	N	50					85
							55	9									
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	431	1	10120	2	N	130					215
							143	9									
07	8835	X	7757	-0-	-1078	-0-	381	1	7286	2	N	82	180	1			117
							90	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	N	-0-					168
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	50	1	160	2	N	-0-					168
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					168
05	186	N	16	-0-	-170	-0-	11	1	5	2	N	-0-					168
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					168
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	487	1	1233	2	N	29	3	1			309
							32	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	448	1	1425	2	N	42	5	1			346
							46	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	473	1	927	2	N	33	6	1			373
							36	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	516	1	1152	2	N	76	179	1			270
							84	9									
06	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	469	1	921	2	N	33	1	1			302
							36	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					302

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	522	N	19	-0-	-503	-0-	5	1	14	2	N	-0-					93
03	961	N	517	-0-	-444	-0-	122	1	387	2	N	7					100
							8	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	N	5					105
							6	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	84	1	188	2	N	-0-					105
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	101	1	199	2	N	-0-					105
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					105

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	585	1	1792	2	N	2					38
							2	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	529	1	1255	2	N	3					41
							3	9									
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	2	N	2					43
							2	9									
05	2542	X	1908	-0-	-634	-0-	612	1	1290	2	N	5					48
							6	9									
06	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	630	1	1392	2	N	2					50
							2	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					50

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	#	666	-0-	-668	-0-	66	1	600	2	N	-0-					42
03	1302	#	528	-0-	-774	-0-	45	1	483	2	N	-0-					42
04	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-	42	7			-0-
05	1209	#	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	818	-0-	-352	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	155	-0-	-77	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1181	-0-	-1110	-0-	110	1	1062	2	Y	8					67
							9	9									
03	2449	N	1106	-0-	-1343	-0-	107	1	990	2	Y	8	19	1			56
							9	9									
04	DLQ G-10		925	-0-	925	925	93	1	819	2	Y	12					68
							13	9									
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1943	107	1	904	2	Y	6	29	1			45
							7	9									
06	1500	N	997	-0-	-503	1440	103	1	880	2	Y	13					58
							14	9									
*07	2455	N	1015	-0-	-1440	-0-	119	1	896	2	Y	-0-					58

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2003	-0-	-114	-0-	187	1	1802	2	Y	13					36
							14	9									
03	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	200	1	1861	2	Y	15	35	1			16
							17	9									
04	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	190	1	1670	2	Y	8					24
							9	9									
05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	3756	198	1	1676	2	Y	12	30	1			6
							13	9									
06	1200	N	1820	-0-	620	4376	190	1	1622	2	Y	7					13
							8	9									
*07	3100	N	1873	-0-	-1227	3149	218	1	1640	2	Y	14					27
							15	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	401	1	3856	2	Y	27					75
							30	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	433	1	4023	2	Y	34	77	1			32
							37	9									
04	DLQ G-10		4249	-0-	4249	4249	433	1	3797	2	Y	17					49
							19	9									
05	DLQ G-10		4073	-0-	4073	8322	427	1	3617	2	Y	26	62	1			13
							29	9									
06	12058	X	3736	-0-	-8322	-0-	389	1	3332	2	Y	14					27
							15	9									
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	385	1	2899	2	Y	26					53
							29	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	8					72
							9	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	11	24	1			59
							12	9									
04	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	131	1	1151	2	Y	12					71
							13	9									
05	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2654	143	1	1207	2	Y	8	39	1			40
							9	9									
06	1200	N	1327	-0-	127	2781	138	1	1177	2	Y	11					51
							12	9									
*07	3100	N	1305	-0-	-1795	986	152	1	1147	2	Y	5					56
							6	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	383	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	368	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	376	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2847	336	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	1221	-0-	321	3168	288	1	933	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1194	-0-	-1906	1262	325	1	869	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	4			11
							4	9							
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	1			12
							1	9							
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	-0-			12
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	844	3	N	5			17
							6	9							
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	3	N	8			25
							9	9							
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1114	3	N	-0-			25

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-			2
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-			2
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-			2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-			2
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			2
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	377	1	5166	3	Y	25			105
							28	9							
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430	1	8014	3	Y	37			142
							41	9							
04	8190	X	7946	-0-	-244	-0-	410	1	7495	3	Y	37			179
							41	9							
05	8463	X	8216	-0-	-247	-0-	442	1	7746	3	Y	25			204
							28	9							
06	8220	X	7660	-0-	-560	-0-	415	1	7214	3	Y	28			232
							31	9							
07	8494	X	7805	-0-	-689	-0-	443	1	7334	3	Y	25			257
							28	9							

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1367	-0-	-1069	-0-	93	1	1274	3	Y	-0-			-0-
03	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	90	1	1683	3	Y	-0-			-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	3	Y	-0-			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	3	Y	-0-			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	-0-			-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	107	1	1774	3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-			-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	23	1	398	3	N	-0-			-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	-0-			-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1326	-0-	-240	-0-	90	1	1236	3	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	N	-0-			-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	3	N	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	93	1	1616	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	87	1	1437	3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
							64	3									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
							51	3									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	3	3	1			-0-
							40	3	3	9							
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
							50	3									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
							42	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2989	-0-	89	89	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
							389	3									
03	2764	N	2675	-0-	-89	-0-	116	1	2201	2	N	-0-					-0-
							358	3									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	2	N	3	3	1			-0-
							350	3	3	9							
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	112	1	1979	2	N	-0-					-0-
							422	3									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	1838	2	N	-0-					-0-
							361	3									
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	N	-0-					-0-
							300	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-					-0-
							496	3									
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	147	1	2758	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	4110	X	3033	-0-	-1077	-0-	131	1	2486	2	N	-0-					-0-
							416	3									
05	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	181	1	3207	2	N	-0-					-0-
							686	3									
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	197	1	3516	2	N	-0-					-0-
							691	3									
*07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	207	1	3536	2	N	-0-					-0-
							534	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	27	1	497	2	N	3	2	1			1
							84	3	3	9							
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					1
							102	3									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-					1
							89	3									
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	451	2	N	-0-					1
							70	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
							285	3									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	N	-0-					-0-
							284	3									
04	2490	N	1904	-0-	-586	-0-	84	1	1558	2	N	3	3	1			-0-
							259	3	3	9							
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1463	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	80	1	1450	2	N	-0-					-0-
							286	3									
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	90	1	1558	2	N	-0-					-0-
							235	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	N	3	2	1			1
							237	3	3	9							
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					1
							185	3									
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-					1
							450	3									
*07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	137	1	2303	2	N	-0-					1
							349	3									

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	313	1	5526	2	N	-0-					-0-
							870	3									
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	295	1	5561	2	N	-0-					-0-
							904	3									
04	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	254	1	4779	2	N	-0-					-0-
							796	3									
05	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	237	1	4204	2	N	-0-					-0-
							897	3									
06	6570	X	6373	-0-	-197	-0-	284	1	5086	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
07	6789	X	5657	-0-	-1132	-0-	273	1	4675	2	N	-0-					-0-
							709	3									

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
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	N	-0-					-0-
							165	3									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
							256	3									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	N	-0-					-0-
							233	3									
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1509	2	N	-0-					-0-
							229	3									

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
02	2900	N	4460	-0-	1560	1994	208	1	3673	2	N	-0-					-0-
							579	3									
03	3100	N	3259	-0-	159	2153	141	1	2681	2	N	-0-					-0-
							437	3									
04	5235	X	3082	-0-	-2153	-0-	134	1	2526	2	N	-0-					-0-
							422	3									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-					-0-
							524	3									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2407	2	N	-0-					-0-
							475	3									
*07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	139	1	2323	2	N	-0-					-0-
							353	3									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	2	N	-0-					-0-
							233	3									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	2	N	-0-					-0-
							208	3									

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
02	3944	X	3849	-0-	-95	-0-	179	1	3172	2	N	-0-					-0-
							498	3									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	191	1	3620	2	N	-0-					-0-
							591	3									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	3617	2	N	-0-					-0-
							603	3									
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	207	1	3686	2	N	-0-					-0-
							789	3									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	209	1	3746	2	N	-0-					-0-
							740	3									
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	219	1	3755	2	N	-0-					-0-
							573	3									

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
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	1775	2	N	-0-					-0-
							279	3									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	116	1	2185	2	N	-0-					-0-
							356	3									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	106	1	2005	2	N	-0-					-0-
							334	3									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	N	-0-					-0-
							405	3									
06	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	66	1	1186	2	N	-0-					-0-
							236	3									
*07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	127	1	2154	2	N	-0-					-0-
							328	3									

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
02	1711	X	1612	-0-	-99	-0-	74	1	1328	2	N	-0-					-0-
							210	3									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	1849	2	N	-0-					-0-
							300	3									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	122	1	2324	2	N	-0-					-0-
							388	3									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
							357	3									
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*07	3100	N	3147	-0-	47	47	153	1	2602	2	N	-0-					-0-
							392	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	303	1	5379	2	N	-0-					-0-
							849	3									
03	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	320	1	6048	2	N	-0-					-0-
							983	3									
04	7170	X	5605	-0-	-1565	-0-	244	1	4596	2	N	-0-					-0-
							765	3									
05	7409	X	5912	-0-	-1497	-0-	263	1	4654	2	N	-0-					-0-
							995	3									
06	7110	X	5833	-0-	-1277	-0-	260	1	4657	2	N	-0-					-0-
							916	3									
*07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	414	1	7046	2	N	-0-					-0-
							1069	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
							67	3									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	181	1	2316	2	N	-0-					-0-
							383	3									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	181	1	1965	2	N	-0-					-0-
							420	3									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	167	1	1697	2	N	-0-					-0-
							332	3									
*07	3100	N	3229	-0-	129	129	234	1	2602	2	N	-0-					-0-
							393	3									

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	-0-					-0-
							251	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-					-0-
							246	3									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	2	N	-0-					-0-
							266	3									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					-0-
							293	3									
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	2	N	-0-					-0-
							202	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	N	-0-			-0-
							177	3							
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	N	-0-			-0-
							188	3							
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-			-0-
							190	3							
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	N	-0-			-0-
							219	3							
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	N	-0-			-0-
							208	3							
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	2	N	-0-			-0-
							184	3							

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
02	2494	X	2219	-0-	-275	-0-	102	1	1827	2	N	-0-			-0-
							290	3							
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	174	1	3284	2	N	-0-			-0-
							535	3							
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-			-0-
							548	3							
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	N	-0-			-0-
							548	3							
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	132	1	2354	2	N	-0-			-0-
							464	3							
07	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	107	1	1842	2	N	-0-			-0-
							280	3							

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	185	1	3278	2	N	-0-			-0-
							516	3							
03	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	169	1	3169	2	N	-0-			-0-
							516	3							
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	167	1	3143	2	N	-0-			-0-
							524	3							
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	-0-			-0-
							698	3							
06	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	179	1	3198	2	N	-0-			-0-
							630	3							
07	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	190	1	3263	2	N	25			25
							500	3	28	9					

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
							6	3							
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
							9	3							
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
							10	3							
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
							13	3							
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
							5	3							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-		-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
								14	3									
03	124	N	115	-0-		-9	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
								14	3									
04	114	N	114	-0-		-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
								14	3									
05	120	N	120	-0-		-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
								19	3									
06	115	N	115	-0-		-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
								16	3									
*07	124	N	124	-0-		-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
								10	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
								38	3									
03	310	N	276	-0-		-34	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
								37	3									
04	348	N	348	-0-		-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
								46	3									
05	312	N	312	-0-		-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
								51	3									
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
								48	3									
*07	554	N	554	-0-		-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
								68	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	241	1	4274	2	N	-0-					-0-
								673	3									
03	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	212	1	4001	2	N	-0-					-0-
								651	3									
04	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-	236	1	4450	2	N	-0-					-0-
								742	3									
05	5352	X	5352	-0-		-0-	-0-	238	1	4214	2	N	-0-					-0-
								900	3									
06	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-	240	1	4280	2	N	-0-					-0-
								843	3									
*07	5775	X	5775	-0-		-0-	-0-	280	1	4769	2	N	-0-					-0-
								726	3									

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					-0-
								276	3									
03	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	81	1	1567	2	Y	-0-					-0-
								259	3									
04	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	-0-					-0-
								206	3									
05	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	78	1	1367	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
06	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	-0-					-0-
								307	3									
*07	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-					-0-
								218	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	167	N	167	-0-		-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
								21	3									
03	465	N	137	-0-		-328	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
								18	3									
04	420	N	193	-0-		-227	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
								26	3									
05	238	N	238	-0-		-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
								40	3									
06	232	N	232	-0-		-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
								37	3									
*07	381	N	381	-0-		-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
								47	3									

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 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
02	14B2 EXT		521	-0-		521	713	23	1	430	2	N	-0-					-0-
								68	3									
03	14B2 EXT		528	-0-		528	1241	24	1	433	2	N	-0-					-0-
								71	3									
04	1708	X	467	-0-		-1241	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
								65	3									
05	548	X	548	-0-		-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
								94	3									
06	560	N	560	-0-		-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-					-0-
								87	3									
*07	520	N	520	-0-		-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
								69	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	503	N	503	-0-		-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-					-0-
								65	3									
03	512	N	512	-0-		-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
								67	3									
04	562	N	562	-0-		-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
								75	3									
05	521	N	521	-0-		-0-	-0-	37	1	399	2	N	-0-					-0-
								85	3									
06	480	N	469	-0-		-11	-0-	36	1	362	2	N	-0-					-0-
								71	3									
07	496	N	488	-0-		-8	-0-	35	1	394	2	N	-0-					-0-
								59	3									

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	76	1	1351	2	N	-0-					-0-
								213	3									
03	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	90	1	1699	2	N	-0-					-0-
								276	3									
04	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					-0-
								293	3									
05	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-					-0-
								335	3									
06	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	72	1	1275	2	N	-0-					-0-
								253	3									
*07	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	100	1	1702	2	N	-0-					-0-
								259	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-
							23	3							
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-			-0-
							33	3							
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-			-0-
							53	3							
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-			-0-
							68	3							
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			-0-
							42	3							
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
							41	3							

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	266	1	4706	2	N	-0-			-0-
							740	3							
03	6200	X	6027	-0-	-173	-0-	262	1	4958	2	N	-0-			-0-
							807	3							
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	243	1	4574	2	N	-0-			-0-
							763	3							
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	278	1	4923	2	N	-0-			-0-
							1051	3							
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	251	1	4486	2	N	-0-			-0-
							884	3							
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	291	1	4977	2	N	-0-			-0-
							760	3							

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	2	N	-0-			-0-
							411	3							
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	144	1	2716	2	N	-0-			-0-
							443	3							
04	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	107	1	2013	2	N	-0-			-0-
							335	3							
05	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	140	1	2477	2	N	-0-			-0-
							528	3							
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	135	1	2432	2	N	-0-			-0-
							480	3							
07	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	159	1	2705	2	N	-0-			-0-
							408	3							

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
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	148	1	1755	2	N	-0-			-0-
							276	3							
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	124	1	1660	2	N	-0-			-0-
							271	3							
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	2	N	-0-			-0-
							232	3							
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	112	1	1463	2	N	-0-			-0-
							314	3							
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	N	-0-			-0-
							230	3							
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	2	N	-0-			-0-
							256	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2798	2	N	-0-					-0-
							441	3									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	146	1	2754	2	N	2	2	1			-0-
							458	3	2	9							
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	160	1	2827	2	N	-0-					-0-
							605	3									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	156	1	2798	2	N	-0-					-0-
							553	3									
*07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	2841	2	N	-0-					-0-
							430	3									

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
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	157	1	2782	2	N	-0-					-0-
							438	3									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	2723	2	N	-0-					-0-
							443	3									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	142	1	2663	2	N	2	2	1			-0-
							443	3	2	9							
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	165	1	2931	2	N	-0-					-0-
							626	3									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	147	1	2615	2	N	-0-					-0-
							514	3									
*07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	180	1	3055	2	N	-0-					-0-
							465	3									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16530	X	15558	-0-	-972	-0-	723	1	12818	2	N	-0-					-0-
							2017	3									
03	17298	X	14784	-0-	-2514	-0-	647	1	12160	2	N	-0-					-0-
							1977	3									
04	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	668	1	12601	2	N	3	2	1			1
							2101	3	3	9							
05	14601	X	14481	-0-	-120	-0-	641	1	11401	2	N	-0-					1
							2439	3									
06	14130	X	11965	-0-	-2165	-0-	535	1	9548	2	N	-0-					1
							1882	3									
07	14601	X	11250	-0-	-3351	-0-	545	1	9290	2	N	-0-					1
							1415	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5921	X	5921	-0-		-0-	-0-	275	1	4876	2	N	-0-					-0-
								770	3									
03	5797	X	5473	-0-		-324	-0-	239	1	4502	2	N	-0-					-0-
								732	3									
04	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	227	1	4251	2	N	2	2	1			-0-
								709	3	2	9							
05	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	254	1	4512	2	N	-0-					-0-
								965	3									
06	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	250	1	4444	2	N	-0-					-0-
								874	3									
*07	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	265	1	4515	2	N	-0-					-0-
								689	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	111	1	1962	2	N	-0-					-0-
								309	3									
03	2511	N	1953	-0-		-558	-0-	85	1	1607	2	N	-0-					-0-
								261	3									
04	2430	N	2024	-0-		-406	-0-	87	1	1657	2	N	3	2	1			1
								277	3	3	9							
05	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	107	1	1900	2	N	-0-					1
								406	3									
06	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	105	1	1862	2	N	-0-					1
								366	3									
*07	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	121	1	2077	2	N	-0-					1
								317	3									

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					-0-
								134	3									
03	1333	N	1124	-0-		-209	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
								147	3									
04	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-					-0-
								170	3									
05	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	95	1	1236	2	N	-0-					-0-
								265	3									
06	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	64	1	871	2	N	-0-					-0-
								171	3									
07	1302	N	1023	-0-		-279	-0-	58	1	839	2	N	-0-					-0-
								126	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	98	1	1755	2	N	-0-					-0-
								277	3									
03	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	114	1	2138	2	N	-0-					-0-
								347	3									
04	2748	N	2748	-0-		-0-	-0-	120	1	2251	2	N	2	2	1			-0-
								375	3	2	9							
05	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	130	1	2302	2	N	-0-					-0-
								493	3									
06	2520	N	2353	-0-		-167	-0-	105	1	1879	2	N	-0-					-0-
								369	3									
07	2635	N	2154	-0-		-481	-0-	105	1	1780	2	N	-0-					-0-
								269	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	932	N	932	-0-		-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
								121	3									
03	978	N	978	-0-		-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					-0-
								133	3									
04	923	N	923	-0-		-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
								125	3									
05	787	N	787	-0-		-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
								134	3									
06	890	N	890	-0-		-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-0-
								140	3									
*07	817	N	817	-0-		-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
								98	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	244	N	244	-0-		-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
								31	3									
03	310	N	230	-0-		-80	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
								30	3									
04	300	N	222	-0-		-78	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
								29	3									
05	228	N	228	-0-		-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
								37	3									
06	222	N	222	-0-		-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
								33	3									
*07	229	N	229	-0-		-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
								27	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	565	N	565	-0-		-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
								74	3									
03	487	N	487	-0-		-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
								63	3									
04	375	N	375	-0-		-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
								53	3									
05	261	N	261	-0-		-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
								46	3									
06	450	N	275	-0-		-175	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
								45	3									
07	403	N	163	-0-		-240	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
								21	3									

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-	321	1	5685	2	N	-0-					-0-
								896	3									
03	6944	X	5938	-0-		-1006	-0-	260	1	4884	2	N	-0-					-0-
								794	3									
04	7079	X	7079	-0-		-0-	-0-	310	1	5803	2	N	-0-					-0-
								966	3									
05	7274	X	7274	-0-		-0-	-0-	323	1	5727	2	N	-0-					-0-
								1224	3									
06	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	310	1	5554	2	N	-0-					-0-
								1095	3									
*07	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-	321	1	5415	2	N	-0-					-0-
								820	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	86	1	41	3	Y	-0-					10
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	44	1	25	3	Y	17					27
							19	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	124	1	40	3	Y	-0-					27
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	84	3	Y	10					37
							11	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					37
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							6	3									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	7727	-0-	-1553	-0-	359	1	6366	2	N	-0-					-0-
							1002	3									
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	504	1	9502	2	N	-0-					-0-
							1546	3									
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	497	1	9341	2	N	-0-					-0-
							1557	3									
05	11470	X	11410	-0-	-60	-0-	506	1	8985	2	N	-0-					-0-
							1919	3									
06	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	527	1	9416	2	N	-0-					-0-
							1855	3									
07	11470	X	11390	-0-	-80	-0-	553	1	9410	2	N	-0-					-0-
							1427	3									

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					-0-
							177	3									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
							80	3									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

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
02	10208	X	7593	-0-		-2615	-0-	353	1	6256	2	N	-0-					-0-
								984	3									
03	10447	X	9593	-0-		-854	-0-	419	1	7890	2	N	-0-					-0-
								1284	3									
04	9690	X	9200	-0-		-490	-0-	400	1	7542	2	N	-0-					-0-
								1258	3									
05	10013	X	9880	-0-		-133	-0-	438	1	7779	2	N	-0-					-0-
								1663	3									
06	9372	X	9372	-0-		-0-	-0-	419	1	7479	2	N	-0-					-0-
								1474	3									
07	9579	X	9363	-0-		-216	-0-	457	1	7734	2	N	-0-					-0-
								1172	3									

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

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
02	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	77	1	1381	2	N	-0-					-0-
								220	3									
03	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	79	1	1461	2	N	-0-					-0-
								236	3									
04	1590	N	1387	-0-		-203	-0-	60	1	1137	2	N	-0-					-0-
								190	3									
05	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					-0-
								223	3									
06	1590	N	996	-0-		-594	-0-	44	1	793	2	N	-0-					-0-
								159	3									
07	1426	N	1114	-0-		-312	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-
								141	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

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
02	495	N	495	-0-		-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
								65	3									
03	499	N	499	-0-		-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
								67	3									
04	498	N	498	-0-		-0-	-0-	21	1	406	2	N	3	2	1			1
								68	3	3	9							
05	525	N	525	-0-		-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					1
								88	3									
06	525	N	525	-0-		-0-	-0-	24	1	419	2	N	-0-					1
								82	3									
*07	545	N	545	-0-		-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					1
								70	3									

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 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
02	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					-0-
								247	3									
03	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	103	1	1925	2	N	-0-					-0-
								312	3									
04	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	103	1	1914	2	N	-0-					-0-
								318	3									
05	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	102	1	1845	2	N	-0-					-0-
								397	3									
06	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	96	1	1735	2	N	-0-					-0-
								342	3									
*07	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					-0-
								238	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	160	N	160	-0-		-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
								21	3									
03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
								22	3									
04	149	N	149	-0-		-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
								20	3									
05	104	N	104	-0-		-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
								17	3									
06	136	N	136	-0-		-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
								21	3									
*07	142	N	142	-0-		-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
								16	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

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
02	4553	X	3966	-0-		-587	-0-	184	1	3267	2	N	-0-					-0-
								515	3									
03	4712	X	4355	-0-		-357	-0-	188	1	3582	2	N	-0-					-0-
								585	3									
04	4559	X	4559	-0-		-0-	-0-	199	1	3733	2	N	3	2	1			1
								624	3	3	9							
05	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	204	1	3628	2	N	-0-					1
								776	3									
06	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	211	1	3764	2	N	-0-					1
								742	3									
*07	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	216	1	3673	2	N	-0-					1
								557	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

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
02	5336	X	3976	-0-		-1360	-0-	185	1	3275	2	N	-0-					-0-
								516	3									
03	5704	X	5072	-0-		-632	-0-	222	1	4170	2	N	-0-					-0-
								680	3									
04	5730	X	5391	-0-		-339	-0-	235	1	4420	2	N	-0-					-0-
								736	3									
05	5921	X	5618	-0-		-303	-0-	248	1	4423	2	N	-0-					-0-
								947	3									
06	5690	X	5690	-0-		-0-	-0-	253	1	4543	2	N	-0-					-0-
								894	3									
*07	5768	X	5768	-0-		-0-	-0-	280	1	4762	2	N	-0-					-0-
								726	3									

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

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
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
								33	3									
03	341	N	271	-0-		-70	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
								38	3									
04	300	N	57	-0-		-243	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
								7	3									
05	83	N	83	-0-		-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
								12	3									
06	270	N	50	-0-		-220	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
								7	3									
07	62	N	48	-0-		-14	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
								1	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4254	-0-	-995	-0-	198 552	1 3	3504	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4465	-0-	-1146	-0-	195 598	1 3	3672	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4228	-0-	-2102	-0-	184 579	1 3	3465	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4245	-0-	-2296	-0-	188 716	1 3	3341	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	195 687	1 3	3481	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	193 507	1 3	3301	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	128 354	1 3	2253	2	N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	116 361	1 3	2207	2	N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	110 348	1 3	2079	2	N	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	112 429	1 3	2006	2	N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	104 365	1 3	1856	2	N	-0-					-0-
*07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	112 295	1 3	1920	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	428 1196	1 3	7594	2	N	-0-					-0-
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	401 1234	1 3	7575	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9271	-0-	-299	-0-	405 1268	1 3	7598	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9321	-0-	-568	-0-	413 1570	1 3	7338	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8337	-0-	-1203	-0-	373 1310	1 3	6654	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8327	-0-	-1531	-0-	405 1045	1 3	6877	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					-0-
							250	3									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	N	-0-					-0-
							266	3									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1465	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	79	1	1420	2	N	-0-					-0-
							280	3									
07	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	92	1	1576	2	N	-0-					-0-
							243	3									
LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121																	
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	161	1	2863	2	N	-0-					-0-
							452	3									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	2615	2	N	-0-					-0-
							427	3									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	172	1	3227	2	N	-0-					-0-
							537	3									
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	153	1	2719	2	N	-0-					-0-
							583	3									
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	170	1	3046	2	N	-0-					-0-
							600	3									
07	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	167	1	2854	2	N	-0-					-0-
							435	3									
MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760																	
02	4524	X	1928	-0-	-2596	-0-	90	1	1589	2	N	-0-					-0-
							249	3									
03	4650	X	1698	-0-	-2952	-0-	74	1	1396	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	3810	X	2144	-0-	-1666	-0-	92	1	1754	2	N	3	2	1			1
							295	3	3	9							
05	3937	X	2243	-0-	-1694	-0-	101	1	1766	2	N	-0-					1
							376	3									
06	2820	X	2010	-0-	-810	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					1
							318	3									
07	2201	X	1077	-0-	-1124	-0-	53	1	890	2	N	-0-					1
							134	3									
BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162																	
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	445	1	5134	2	N	-0-					-0-
							820	3									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	460	1	6130	2	N	-0-					-0-
							998	3									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	490	1	6301	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	563	1	6113	2	N	-0-					-0-
							1307	3									
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	541	1	5491	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	507	1	5630	2	N	-0-					-0-
							849	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	208 581	1 3	3680	2	N	-0-			-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	139 431	1 3	2642	2	N	-0-			-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	178 566	1 3	3391	2	N	-0-			-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	160 616	1 3	2872	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	132 468	1 3	2376	2	N	-0-			-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	181 469	1 3	3081	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158 441	1 3	2796	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	133 405	1 3	2493	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3034	-0-	34	34	131 416	1 3	2487	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3191	-0-	91	125	143 535	1 3	2513	2	N	-0-			-0-
06	3198	X	3073	-0-	-125	-0-	136 484	1 3	2453	2	N	-0-			-0-
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	151 387	1 3	2534	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

02	5568	X	4666	-0-	-902	-0-	218	1	3843	2	N	-0-					-0-
							605	3									
03	5084	X	3892	-0-	-1192	-0-	171	1	3202	2	N	-0-					-0-
							519	3									
04	4920	X	3810	-0-	-1110	-0-	166	1	3124	2	N	-0-					-0-
							520	3									
05	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	189	1	3371	2	N	-0-					-0-
							719	3									
06	4830	X	4101	-0-	-729	-0-	185	1	3272	2	N	-0-					-0-
							644	3									
07	4991	X	3062	-0-	-1929	-0-	150	1	2527	2	N	-0-					-0-
							385	3									

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-
							164	3									
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
							170	3									
04	1200	N	996	-0-	-204	-0-	44	1	816	2	N	-0-					-0-
							136	3									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
							192	3									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-
							202	3									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	-0-					-0-
							170	3									

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

02	13195	X	13191	-0-	-4	-0-	614	1	10867	2	N	-0-					-0-
							1710	3									
03	14043	X	13588	-0-	-455	-0-	593	1	11175	2	N	-0-					-0-
							1820	3									
04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	574	1	10831	2	N	65	49	1			16
							1807	3	72	9							
05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	624	1	11072	2	N	-0-					16
							2365	3									
06	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	609	1	10872	2	N	-0-					16
							2143	3									
07	13702	X	7717	-0-	-5985	-0-	375	1	6375	2	N	-0-					16
							967	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4429	-0-	-820	-0-		207	1	3648	2	N	-0-					-0-
								574	3									
03	5611	X	4832	-0-	-779	-0-		211	1	3974	2	N	-0-					-0-
								647	3									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-		199	1	3766	2	N	3	2	1			1
								629	3	3	9							
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-		238	1	4209	2	N	-0-					1
								900	3									
06	5250	X	4636	-0-	-614	-0-		207	1	3700	2	N	-0-					1
								729	3									
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-		239	1	4067	2	N	-0-					1
								618	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-		201	1	3568	2	N	-0-					-0-
								562	3									
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-		188	1	3578	2	N	-0-					-0-
								585	3									
04	5580	X	4712	-0-	-868	-0-		204	1	3863	2	N	-0-					-0-
								645	3									
05	5766	X	5658	-0-	-108	-0-		251	1	4454	2	N	-0-					-0-
								953	3									
06	5580	X	4585	-0-	-995	-0-		205	1	3659	2	N	-0-					-0-
								721	3									
07	4867	X	4513	-0-	-354	-0-		220	1	3728	2	N	-0-					-0-
								565	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-		24	1	439	2	N	-0-					-0-
								69	3									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-		29	1	559	2	N	-0-					-0-
								91	3									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-		20	1	388	2	N	-0-					-0-
								65	3									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		68	1	1232	2	N	-0-					-0-
								265	3									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-		32	1	580	2	N	-0-					-0-
								114	3									
07	465	N	133	-0-	-332	-0-		8	1	111	2	N	-0-					-0-
								14	3									

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-		302	1	5359	2	N	-0-					-0-
								844	3									
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-		295	1	5559	2	N	-0-					-0-
								904	3									
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-		286	1	5394	2	N	-0-					-0-
								899	3									
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-		297	1	5261	2	N	-0-					-0-
								1123	3									
06	6690	X	6366	-0-	-324	-0-		284	1	5080	2	N	-0-					-0-
								1002	3									
07	6913	X	6199	-0-	-714	-0-		300	1	5118	2	N	-0-					-0-
								781	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	327	1	5793	2	N	-0-					-0-
							915	3									
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	309	1	5834	2	N	-0-					-0-
							948	3									
04	7020	X	6899	-0-	-121	-0-	299	1	5656	2	N	-0-					-0-
							944	3									
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	341	1	6060	2	N	-0-					-0-
							1297	3									
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	334	1	5968	2	N	-0-					-0-
							1176	3									
*07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	360	1	6154	2	N	-0-					-0-
							939	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	320	1	5674	2	N	-0-					-0-
							894	3									
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	303	1	5716	2	N	-0-					-0-
							931	3									
04	6990	X	6759	-0-	-231	-0-	295	1	5540	2	N	-0-					-0-
							924	3									
05	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	311	1	5534	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
06	6990	X	6710	-0-	-280	-0-	298	1	5355	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
07	7223	X	6409	-0-	-814	-0-	313	1	5293	2	N	-0-					-0-
							803	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
							155	3									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-
							167	3									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	N	-0-					-0-
							211	3									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	51	1	939	2	N	-0-					-0-
							186	3									
07	1271	N	644	-0-	-627	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
							79	3									

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
02	3335	X	1443	-0-	-1892	-0-	68	1	1189	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	3565	X	1328	-0-	-2237	-0-	58	1	1092	2	N	-0-					-0-
							178	3									
04	2670	X	896	-0-	-1774	-0-	39	1	733	2	N	-0-					-0-
							124	3									
05	2759	X	1187	-0-	-1572	-0-	54	1	933	2	N	-0-					-0-
							200	3									
06	2070	X	1398	-0-	-672	-0-	61	1	1116	2	N	-0-					-0-
							221	3									
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	157	1	2680	2	N	-0-					-0-
							406	3									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	N	-0-					-0-
							84	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2541	-0-	-881	-0-	118 330	1 3	2093	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3196	-0-	-834	-0-	138 430	1 3	2628	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	148 467	1 3	2787	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	161 613	1 3	2863	2	N	-0-					-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	196 689	1 3	3493	2	N	-0-					-0-
*07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	206 534	1 3	3527	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2202	-0-	-89	-0-	101 287	1 3	1814	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1653	-0-	-796	-0-	72 222	1 3	1359	2	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	237 750	1 3	4482	2	N	-0-					-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	127 476	1 3	2232	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	104 361	1 3	1837	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	2168	-0-	-3474	-0-	105 271	1 3	1792	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152 423	1 3	2687	2	N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	166 510	1 3	3129	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	180 572	1 3	3414	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	218 823	1 3	3854	2	N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	200 712	1 3	3597	2	N	-0-					-0-
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	221 579	1 3	3795	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-
							84	3							
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-			-0-
							149	3							
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-			-0-
							162	3							
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	-0-			-0-
							194	3							
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-			-0-
							179	3							
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	48	1	775	2	N	-0-			-0-
							119	3							

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

02	5104	X	4876	-0-	-228	-0-	227	1	4017	2	N	-0-			-0-
							632	3							
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	222	1	4153	2	N	-0-			-0-
							673	3							
04	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	213	1	3997	2	N	-0-			-0-
							664	3							
05	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	228	1	4038	2	N	-0-			-0-
							861	3							
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	219	1	3917	2	N	-0-			-0-
							772	3							
07	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	240	1	4086	2	N	-0-			-0-
							619	3							

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	465	2	74	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	381	2	62	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	413	2	69	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	327	2	71	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	405	2	80	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	300	2	46	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	1829	N	769	-0-	-1060	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	1770	N	999	-0-	-771	-0-	44	1	819	2	N	-0-					-0-
							136	3									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
							193	3									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	107	1	1906	2	N	-0-					-0-
							375	3									
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	107	1	1849	2	N	-0-					-0-
							285	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
							23	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

02	11832	X	10237	-0-	-1595	-0-	477	1	8433	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
03	12648	X	9277	-0-	-3371	-0-	404	1	7631	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
04	11610	X	10615	-0-	-995	-0-	461	1	8703	2	N	-0-					-0-
							1451	3									
05	11997	X	11063	-0-	-934	-0-	491	1	8710	2	N	-0-					-0-
							1862	3									
06	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	476	1	8527	2	N	-0-					-0-
							1680	3									
07	10974	X	10914	-0-	-60	-0-	530	1	9014	2	N	-0-					-0-
							1370	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	14B2 EXT		971	-0-		971	1409	46	1	798	2	N	-0-					-0-
								127	3									
03	14B2 EXT		701	-0-		701	2110	30	1	574	2	N	-0-					-0-
								97	3									
04	2846	X	736	-0-		-2110	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
								101	3									
05	817	X	817	-0-		-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
								138	3									
06	717	N	717	-0-		-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
								113	3									
*07	827	N	827	-0-		-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					-0-
								100	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

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
02	9019	X	9001	-0-		-18	-0-	417	1	7415	2	N	-0-					-0-
								1169	3									
03	9610	X	8830	-0-		-780	-0-	384	1	7261	2	N	-0-					-0-
								1185	3									
04	9000	X	8310	-0-		-690	-0-	362	1	6811	2	N	-0-					-0-
								1137	3									
05	9725	X	9725	-0-		-0-	-0-	430	1	7658	2	N	-0-					-0-
								1637	3									
06	9000	X	8650	-0-		-350	-0-	386	1	6903	2	N	-0-					-0-
								1361	3									
07	9300	X	7950	-0-		-1350	-0-	384	1	6568	2	N	-0-					-0-
								998	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	451	N	451	-0-		-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
								60	3									
03	642	N	642	-0-		-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
								88	3									
04	871	N	871	-0-		-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
								118	3									
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
								31	3									
06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
								53	3									
07	248	N	182	-0-		-66	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
								23	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

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
02	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	125	1	2209	2	N	-0-					-0-
								349	3									
03	2827	N	2827	-0-		-0-	-0-	123	1	2325	2	N	-0-					-0-
								379	3									
04	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	121	1	2281	2	N	-0-					-0-
								380	3									
05	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	130	1	2302	2	N	-0-					-0-
								493	3									
06	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-	127	1	2262	2	N	-0-					-0-
								445	3									
07	2697	N	2688	-0-		-9	-0-	131	1	2221	2	N	-0-					-0-
								336	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119 333	1 3	2113	2	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132 400	1 3	2463	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	141 439	1 3	2638	2	N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	130 503	1 3	2346	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	151 526	1 3	2674	2	N	-0-					-0-
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	157 406	1 3	2681	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3277	X	3255	-0-	-22	-0-	152 422	1 3	2681	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	135 417	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	133 421	1 3	2520	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	130 497	1 3	2325	2	N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	150 523	1 3	2669	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	156 403	1 3	2658	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5 9	1 3	74	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8 23	1 3	136	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7 14	1 3	93	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7 30	1 3	133	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8 25	1 3	131	2	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8 12	1 3	111	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24 44	1 3	274	2	N	-0-					-0-
03	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	162 453	1 3	2874	2	N	-0-					-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	212 651	1 3	3998	2	N	-0-					-0-
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	264 828	1 3	4961	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	180 684	1 3	3201	2	N	-0-					-0-
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	285 1004	1 3	5099	2	N	-0-					-0-
*07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	316 809	1 3	5336	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50 140	1 3	898	2	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56 172	1 3	1061	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47 143	1 3	861	2	N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60 225	1 3	1057	2	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48 171	1 3	860	2	N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	82 220	1 3	1412	2	N	-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
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					40
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	520	1	9273	3	Y	-0-					40
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	592	1	10072	3	Y	-0-					40
05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	592	1	10487	3	Y	-0-					40
06	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	548	1	9321	3	Y	-0-					40
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	325	1	5743	2	N	-0-					-0-
							904	3									
03	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	304	1	5731	2	N	-0-					-0-
							934	3									
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	289	1	5436	2	N	-0-					-0-
							906	3									
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	325	1	5795	2	N	-0-					-0-
							1241	3									
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	323	1	5762	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
*07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	352	1	6007	2	N	-0-					-0-
							911	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	2	14	3	Y	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	3	Y	-0-					6
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	3	Y	-0-					6
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	3	Y	-0-					6
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	68	2	14	3	Y	-0-					6
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	58	2	10	3	Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3114	2	490	3	Y	-0-					6
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4220	2	687	3	Y	-0-					6
04	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	3064	2	511	3	Y	-0-					6
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	4294	2	918	3	Y	-0-					6
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	3752	2	740	3	Y	-0-					6
07	4092	X	3051	-0-	-1041	-0-	2648	2	403	3	Y	-0-					6

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
							44	3									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
							85	3									
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-
							75	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1128	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
							260	3									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	N	-0-					-0-
							236	3									
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	N	-0-					-0-
							187	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

02	10904	X	9852	-0-	-1052	-0-	458	1	8116	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
03	11129	X	10485	-0-	-644	-0-	457	1	8623	2	N	-0-					-0-
							1405	3									
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	446	1	8405	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	8033	2	N	-0-					-0-
							1717	3									
06	10020	X	9657	-0-	-363	-0-	432	1	7706	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
07	10354	X	8444	-0-	-1910	-0-	411	1	6976	2	N	-0-					-0-
							1057	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
							10	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	9396	X	2739	-0-	-6657	-0-	2366	2	373	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	2764	-0-	-5854	-0-	2377	2	387	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2155	-0-	-665	-0-	1847	2	308	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	38	1	709	2	N	-0-					-0-
							116	3									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-
							138	3									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	248					248
							130	3	273	9							
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	35	1	625	2	N	-0-	193	1			55
							123	3									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	35	1	588	2	N	63					118
							91	3	69	9							

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	187	1	3329	2	N	-0-					-0-
							526	3									
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	196	1	3685	2	N	-0-					-0-
							598	3									
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	N	-0-					-0-
							593	3									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	199	1	3531	2	N	-0-					-0-
							755	3									
06	4230	X	3908	-0-	-322	-0-	174	1	3119	2	N	-0-					-0-
							615	3									
07	4371	X	3878	-0-	-493	-0-	187	1	3208	2	N	-0-					-0-
							483	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14906	X	5843	-0-	-9063	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					-0-
							757	3									
03	15934	X	14524	-0-	-1410	-0-	634	1	11946	2	N	-0-					-0-
							1944	3									
04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	600	1	11321	2	N	3	2	1			1
							1887	3	3	9							
05	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	595	1	10599	2	N	-0-					1
							2267	3									
06	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	556	1	9969	2	N	-0-					1
							1968	3									
07	12090	X	8994	-0-	-3096	-0-	437	1	7428	2	N	-0-					1
							1129	3									

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	117	1	2077	2	N	-0-					-0-
							327	3									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	111	1	2097	2	N	-0-					-0-
							342	3									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	2	N	-0-					-0-
							316	3									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	N	-0-					-0-
							371	3									
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	91	1	1640	2	N	-0-					-0-
							322	3									
07	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	81	1	1402	2	N	-0-					-0-
							213	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	1911	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	133	1	2536	2	N	-0-					-0-
							415	3									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	N	-0-					-0-
							370	3									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	129	1	2283	2	N	-0-					-0-
							447	3									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	93	1	1582	2	N	-0-					-0-
							246	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
							133	3									
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
							138	3									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
							153	3									
07	1054	N	803	-0-	-251	-0-	41	1	664	2	N	-0-					-0-
							98	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1357	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
							238	3									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	-0-					-0-
							316	3									
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-
							327	3									
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	2	N	-0-					-0-
							229	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

02	1131	N	956	-0-	-175	-0-	826	2	130	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	553	2	90	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	478	2	79	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	353	2	76	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	497	2	98	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	108	-0-	-481	-0-	93	2	15	3	Y	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1395	N	635	-0-	-760	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
							109	3									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-
							98	3									
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
							59	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							19	3									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
							26	3									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
							26	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
							61	3							
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-			-0-
							84	3							
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-			-0-
							76	3							
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-			-0-
							95	3							
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	N	-0-			-0-
							285	3							
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-			-0-
							212	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	274	1	4833	2	N	-0-			-0-
							761	3							
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	260	1	4929	2	N	-0-			-0-
							805	3							
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	254	1	4784	2	N	-0-			-0-
							798	3							
05	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	257	1	4575	2	N	-0-			-0-
							979	3							
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	265	1	4751	2	N	-0-			-0-
							937	3							
07	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	265	1	4521	2	N	-0-			-0-
							689	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-			-0-
							310	3							
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-			-0-
							332	3							
04	2550	N	2193	-0-	-357	-0-	95	1	1798	2	N	-0-			-0-
							300	3							
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-			-0-
							438	3							
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	111	1	1979	2	N	-0-			-0-
							390	3							
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	119	1	2042	2	N	-0-			-0-
							312	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-			-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	391	1	6978	3	Y	-0-			-0-
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	407	1	6920	3	Y	-0-			-0-
05	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	393	1	6961	3	Y	-0-			-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	408	1	6950	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	524	1	9295	2	N	-0-			-0-
							1465	3							
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	493	1	9305	2	N	-0-			-0-
							1515	3							
04	11970	X	8990	-0-	-2980	-0-	392	1	7369	2	N	-0-			-0-
							1229	3							
05	12369	X	9694	-0-	-2675	-0-	430	1	7632	2	N	-0-			-0-
							1632	3							
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	532	1	9508	2	N	-0-			-0-
							1873	3							
*07	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	593	1	10097	2	N	-0-			-0-
							1538	3							

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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	N	-0-			-0-
							161	3							
03	3100	N	4084	-0-	984	984	179	1	3358	2	N	-0-			-0-
							547	3							
04	3000	N	3352	-0-	352	1336	146	1	2748	2	N	-0-			-0-
							458	3							
05	3100	N	3353	-0-	253	1589	147	1	2641	2	N	-0-			-0-
							565	3							
06	4824	X	3235	-0-	-1589	-0-	144	1	2582	2	N	-0-			-0-
							509	3							
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	134	1	2267	2	N	-0-			-0-
							340	3							

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
02	16907	X	15353	-0-	-1554	-0-	715	1	12649	2	N	-0-			-0-
							1989	3							
03	17546	X	15355	-0-	-2191	-0-	670	1	12630	2	N	-0-			-0-
							2055	3							
04	16290	X	14886	-0-	-1404	-0-	649	1	12203	2	N	-0-			-0-
							2034	3							
05	16833	X	15676	-0-	-1157	-0-	695	1	12344	2	N	-0-			-0-
							2637	3							
06	16290	X	15397	-0-	-893	-0-	688	1	12288	2	N	-0-			-0-
							2421	3							
07	16399	X	15180	-0-	-1219	-0-	735	1	12539	2	N	-0-			-0-
							1906	3							

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	414	1	7315	2	N	-0-					-0-
							1151	3									
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	402	1	7561	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	379	1	7162	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
05	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	412	1	7318	2	N	-0-					-0-
							1564	3									
06	9180	X	8311	-0-	-869	-0-	371	1	6634	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
07	9486	X	9045	-0-	-441	-0-	440	1	7473	2	N	-0-					-0-
							1132	3									

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	89	2	19	3	Y	8					8
							9	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	71	2	15	3	Y	-0-	1	6			7
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	54	2	9	3	Y	-0-					7

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
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	452	2	71	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	748	2	122	3	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	3	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	423	2	90	3	Y	8					8
							9	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	485	2	95	3	Y	-0-	1	6			7
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	513	2	78	3	Y	-0-					7

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	126	1	2218	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	3100	N	3453	-0-	353	353	152	1	2839	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	3000	N	3451	-0-	451	804	151	1	2829	2	N	-0-					-0-
							471	3									
05	3100	N	3210	-0-	110	914	144	1	2529	2	N	-0-					-0-
							537	3									
06	3993	X	3079	-0-	-914	-0-	136	1	2456	2	N	-0-					-0-
							487	3									
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	161	1	2726	2	N	-0-					-0-
							414	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-					-0-
							103	3									
03	1891	N	485	-0-	-1406	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
							115	3									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	N	-0-					-0-
							277	3									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	N	-0-					-0-
							269	3									
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1620	2	N	-0-					-0-
							248	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	N	-0-					-0-
							251	3									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					-0-
							311	3									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1536	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	2	N	-0-					-0-
							248	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	141	1	2511	2	N	-0-					-0-
							397	3									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	129	1	2423	2	N	-0-					-0-
							394	3									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	141	1	2659	2	N	-0-					-0-
							442	3									
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-					-0-
							457	3									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	124	1	2225	2	N	-0-					-0-
							438	3									
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	151	1	2537	2	N	-0-					-0-
							387	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	81	1	1503	2	N	-0-					-0-
							243	3									
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	71	1	1343	2	N	-0-					-0-
							225	3									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
							255	3									
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					-0-
							279	3									
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	64	1	1152	2	N	-0-					-0-
							180	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	95	1	1787	2	N	-0-					-0-
							290	3									
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	84	1	1598	2	N	-0-					-0-
							268	3									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	N	-0-					-0-
							317	3									
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-
							317	3									
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	N	-0-					-0-
							290	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
							50	3									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
							50	3									
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
							49	3							
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
							21	3							
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
							16	3							
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-			-0-
							122	3							
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-			-0-
							107	3							
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	-0-			-0-
							82	3							

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
02	3741	X	2181	-0-	-1560	-0-	101	1	1796	2	N	-0-			-0-
							284	3							
03	3968	X	771	-0-	-3197	-0-	34	1	633	2	N	-0-			-0-
							104	3							
04	3510	X	907	-0-	-2603	-0-	39	1	743	2	N	-0-			-0-
							125	3							
05	1891	X	948	-0-	-943	-0-	41	1	747	2	N	-0-			-0-
							160	3							
06	2250	X	880	-0-	-1370	-0-	39	1	704	2	N	-0-			-0-
							137	3							
07	2325	X	931	-0-	-1394	-0-	48	1	769	2	N	-0-			-0-
							114	3							

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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	173	1	3050	2	N	-0-			-0-
							480	3							
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	171	1	3201	2	N	-0-			-0-
							519	3							
04	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	172	1	3247	2	N	-0-			-0-
							540	3							
05	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	183	1	3233	2	N	-0-			-0-
							690	3							
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	180	1	3213	2	N	-0-			-0-
							633	3							
07	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	191	1	3262	2	N	-0-			-0-
							499	3							

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
							4	3							
03	341	N	132	-0-	-209	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-			-0-
							46	3							
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	-0-			-0-
							127	3							
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-			-0-
							179	3							
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	N	-0-			-0-
							227	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1415	2	N	-0-					-0-
							223	3									
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	66	1	1241	2	N	-0-					-0-
							203	3									
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					-0-
							201	3									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	2	N	-0-					-0-
							263	3									
06	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	52	1	948	2	N	-0-					-0-
							188	3									
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1310	2	N	-0-					-0-
							199	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	193	1	3425	2	N	-0-					-0-
							539	3									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	2	N	-0-					-0-
							631	3									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-					-0-
							572	3									
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	215	1	3821	2	N	-0-					-0-
							819	3									
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	204	1	3649	2	N	-0-					-0-
							721	3									
*07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	217	1	3685	2	N	-0-					-0-
							559	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-
							100	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	5249	X	5204	-0-	-45	-0-	242	1	4288	2	N	-0-			-0-
							674	3							
03	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	173	1	3265	2	N	-0-			-0-
							533	3							
04	5070	X	4499	-0-	-571	-0-	197	1	3687	2	N	-0-			-0-
							615	3							
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	247	1	4393	2	N	-0-			-0-
							941	3							
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	233	1	4165	2	N	-0-			-0-
							822	3							
07	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	251	1	4247	2	N	-0-			-0-
							649	3							

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
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	153	1	2696	2	N	-0-			-0-
							424	3							
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	147	1	2757	2	N	-0-			-0-
							447	3							
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	146	1	2749	2	N	-0-			-0-
							458	3							
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-			-0-
							596	3							
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	152	1	2707	2	N	-0-			-0-
							531	3							
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	142	1	2407	2	N	-0-			-0-
							364	3							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	N	-0-			-0-
							163	3							
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	N	-0-			-0-
							201	3							
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-			-0-
							167	3							
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	-0-			-0-
							236	3							
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-			-0-
							220	3							
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	N	-0-			-0-
							148	3							

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 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
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
							99	3									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
							125	3									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
							94	3									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	917	2	N	-0-					-0-
							182	3									
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	N	-0-					-0-
							82	3									

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
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	239	1	4224	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					-0-
							697	3									
04	5190	X	5009	-0-	-181	-0-	217	1	4107	2	N	-0-					-0-
							685	3									
05	5363	X	5341	-0-	-22	-0-	238	1	4206	2	N	-0-					-0-
							897	3									
06	5190	X	4937	-0-	-253	-0-	220	1	3940	2	N	-0-					-0-
							777	3									
07	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	256	1	4354	2	N	-0-					-0-
							659	3									

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
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	1581	N	788	-0-	-793	-0-	35	1	647	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
							165	3									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-					-0-
							166	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
							149	3									
07	1240	N	707	-0-	-533	-0-	36	1	586	2	N	-0-					-0-
							85	3									

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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
							185	3									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
							202	3									
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	51	1	980	2	N	-0-					-0-
							165	3									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	N	-0-					-0-
							160	3									
06	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	51	1	937	2	N	-0-					-0-
							186	3									
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-
							153	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1997	2	315	3	Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1812	2	295	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	1767	2	295	3	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1331	2	285	3	Y	8					8
							9	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1734	2	341	3	Y	-0-	1	6			7
07	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1709	2	260	3	Y	-0-					7

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
							118	3									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-
							289	3									
05	3100	N	32380	-0-	29280	29280	1437	1	25501	2	N	-0-					-0-
							5442	3									
06	3000	N	3268	-0-	268	29548	146	1	2609	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*07	53129	X	23581	-0-	-29548	-0-	1144	1	19478	2	N	-0-					-0-
							2959	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
							124	3									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
							152	3									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-					-0-
							322	3									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	2	N	-0-					-0-
							444	3									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	102	1	1821	2	N	-0-					-0-
							359	3									
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	N	-0-					-0-
							190	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	N	-0-					-0-
							95	3									
03	1457	N	473	-0-	-984	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	1380	N	716	-0-	-664	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1326	2	N	-0-					-0-
							283	3									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1070	2	N	-0-					-0-
							163	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	N	-0-					-0-
							242	3									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
							133	3									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
							80	3									
06	1320	N	505	-0-	-815	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
							79	3									
07	1023	N	434	-0-	-589	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
							56	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4342	-0-	-8	-0-	202	1	3577	2	N	-0-					-0-
							563	3									
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	193	1	3639	2	N	-0-					-0-
							592	3									
04	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	179	1	3406	2	N	-0-					-0-
							569	3									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	207	1	3681	2	N	-0-					-0-
							788	3									
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	206	1	3679	2	N	-0-					-0-
							725	3									
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	219	1	3760	2	N	-0-					-0-
							574	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	2514	2	N	-0-					-0-
							397	3									
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	138	1	2610	2	N	-0-					-0-
							425	3									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	133	1	2519	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	131	1	2321	2	N	-0-					-0-
							496	3									
06	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	120	1	2172	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	157	1	2682	2	N	-0-					-0-
							406	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	239	1	4226	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	211	1	3969	2	N	-0-					-0-
							645	3									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	196	1	3679	2	N	-0-					-0-
							613	3									
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	203	1	3618	2	N	-0-					-0-
							774	3									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	190	1	3397	2	N	-0-					-0-
							669	3									
*07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3410	2	N	-0-					-0-
							521	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
							118	3									
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
							49	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							12	3									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					-0-
							179	3									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-
							184	3									
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					-0-
							183	3									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
							234	3									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-					-0-
							232	3									
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	60	1	1070	2	N	-0-					-0-
							163	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	70	1	1315	2	N	-0-					-0-
							213	3									
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	67	1	1275	2	N	-0-					-0-
							214	3									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
							297	3									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	N	-0-					-0-
							227	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
							78	3									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
							71	3									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
							105	3									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-
							96	3									
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
							73	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
							47	3									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
							44	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

02	2900	N	2204	-0-	-696	540	2204	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2567	-0-	-533	7	136	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	135	1	2288	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	131	1	2327	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	133	1	2271	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3190	X	2561	-0-	-629	-0-	119	1	2109	2	N	-0-			-0-
							333	3							
03	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	86	1	1638	2	N	-0-			-0-
							267	3							
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	N	-0-			-0-
							533	3							
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	168	1	2982	2	N	-0-			-0-
							636	3							
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	154	1	2780	2	N	-0-			-0-
							549	3							
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	175	1	2963	2	N	-0-			-0-
							448	3							

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	238	1	4212	2	N	-0-			-0-
							663	3							
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	205	1	3895	2	N	-0-			-0-
							636	3							
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	199	1	3738	2	N	-0-			-0-
							624	3							
05	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	227	1	4044	2	N	-0-			-0-
							864	3							
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	238	1	4262	2	N	-0-			-0-
							841	3							
07	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	227	1	3900	2	N	-0-			-0-
							594	3							

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	93	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	62	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					-0-
							297	3									
04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	90	1	1729	2	N	3	2	1			1
							291	3	3	9							
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	103	1	1851	2	N	-0-					1
							397	3									
06	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	79	1	1439	2	N	-0-					1
							285	3									
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	1877	2	N	-0-					1
							289	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	218	1	3886	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	202	1	3428	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	186	1	3300	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3396	-0-	-564	-0-	188	1	3208	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
							80	3									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-					-0-
							112	3									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	N	-0-					-0-
							103	3									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
							80	3									

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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	N	-0-					-0-
							354	3									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	111	1	1968	2	N	-0-					-0-
							421	3									
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	113	1	2011	2	N	-0-					-0-
							395	3									
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	103	1	1751	2	N	-0-					-0-
							264	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
							137	3									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	N	-0-					-0-
							232	3									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	N	-0-					-0-
							284	3									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	N	-0-					-0-
							318	3									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	N	-0-					-0-
							181	3									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
							150	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	232	2	36	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	2	25	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	113	2	19	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	86	2	18	3	Y	8					8
							9	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	184	2	36	3	Y	-0-	1	6			7
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	223	2	35	3	Y	-0-					7

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5427	2	855	3	Y	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5365	2	874	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	5129	2	856	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	4913	2	1050	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6227	-0-	-283	-0-	5202	2	1025	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6366	-0-	-361	-0-	5526	2	840	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
							71	3									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
							94	3									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
							70	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1347	2	212	3	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1272	2	207	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1259	2	210	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1142	2	244	3	Y	8					8
							9	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1302	2	257	3	Y	-0-	1	6			7
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1147	2	174	3	Y	-0-					7

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	412	2	65	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	432	2	71	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	430	2	71	3	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	432	2	92	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	408	2	81	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	419	2	63	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
							78	3									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
							60	3									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
							112	3									

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
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3112	2	N	-0-					-0-
							490	3									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	N	-0-					-0-
							489	3									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-					-0-
							474	3									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	160	1	2861	2	N	-0-					-0-
							612	3									
06	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	155	1	2786	2	N	-0-					-0-
							550	3									
07	3782	X	3354	-0-	-428	-0-	162	1	2766	2	N	-0-					-0-
							426	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
							37	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HERBST, M.V.				WELL #: 18 C	RRCID -> 146461						COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7942 - 8114
02	SI MULT		2437	-0-	2437	4858	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	SI MULT		2473	-0-	2473	7331	107	1	2034	2	N	-0-					-0-
							332	3									
04	9590	X	2259	-0-	-7331	-0-	99	1	1851	2	N	-0-					-0-
							309	3									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
							407	3									
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	104	1	1864	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	N	-0-					-0-
							298	3									
	VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 27	RRCID -> 146503						COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7558 - 7678
02	2900	N	1997	-0-	-903	948	1725	2	272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2181	-0-	-919	29	1875	2	306	3	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2410	-0-	-29	-0-	2065	2	345	3	Y	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2075	2	444	3	Y	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2282	2	450	3	Y	-0-					-0-
*07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2516	2	382	3	Y	-0-					-0-
	CANALES				WELL #: 14	RRCID -> 146796						COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9844 - 10714
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
							90	3									
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
							92	3									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
							119	3									
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					-0-
							96	3									
	C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: 29	RRCID -> 146852						COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7268 - 7906
02	3219	X	3037	-0-	-182	-0-	159	1	2849	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	158	1	2969	3	Y	22	34	1			5
							24	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	152	1	2815	3	Y	32	23	1			14
							35	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	157	1	2837	3	Y	23	31	1			6
							25	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2838	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					2
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-					2
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	33	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	116	1	2174	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	91	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	3	Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	116	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
							86	3									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
							59	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41 110	1 3	702	2	N	-0-					-0-
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	7 31	1 3	176	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11 41	1 3	232	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11 48	1 3	214	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9 41	1 3	195	2	N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	12 25	1 3	152	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	83 232	1 3	1478	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	89 274	1 3	1673	2	N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87 273	1 3	1640 59	2 9	N	54	45	1			9
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	67 260	1 3	1215 7	2 9	N	6					15
06	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	56 194	1 3	991	2	N	-0-					15
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	82 222	1 3	1430	2	N	-0-	9	1			6

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
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	132	1	2361	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	114	1	2143	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	109	1	2010	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2130	-0-	-1032	-0-	112	1	2018	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2577	-0-	-3	-0-	126	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	330 28	1 9	5913	3	Y	25	12	1			13
03	6448	X	5613	-0-	-835	-0-	282 24	1 9	5307	3	Y	22	31	1			4
04	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	307 35	1 9	5667	3	Y	32	22	1			14
05	6448	X	5473	-0-	-975	-0-	286 24	1 9	5163	3	Y	22	31	1			5
06	6480	X	6224	-0-	-256	-0-	303 26	1 9	5895	3	Y	24	20	1			9
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	5995	-0-	-1168	-0-	278	1	4938	2	N	-0-					-0-
							779	3									
03	7409	X	6641	-0-	-768	-0-	290	1	5462	2	N	-0-					-0-
							889	3									
04	6750	X	6586	-0-	-164	-0-	286	1	5397	2	N	3	2	1			1
							900	3	3	9							
05	6975	X	6946	-0-	-29	-0-	309	1	5469	2	N	-0-					1
							1168	3									
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	302	1	5400	2	N	-0-					1
							1064	3									
07	6820	X	6213	-0-	-607	-0-	300	1	5131	2	N	-0-					1
							782	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	Y	-0-					3
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	3	Y	-0-					3
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	Y	-0-					3
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	3	Y	-0-					3
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	70	1	875	3	Y	-0-					3
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

02	8642	X	8549	-0-	-93	-0-	397	1	7042	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
03	9238	X	7695	-0-	-1543	-0-	335	1	6329	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
04	8610	X	7013	-0-	-1597	-0-	306	1	5749	2	N	-0-					-0-
							958	3									
05	8897	X	8091	-0-	-806	-0-	359	1	6370	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
06	8850	X	7726	-0-	-1124	-0-	345	1	6166	2	N	-0-					-0-
							1215	3									
07	9145	X	8120	-0-	-1025	-0-	392	1	6706	2	N	-0-					-0-
							1022	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2466	-0-	-57	-0-	215	1	2210	3	Y	37					54
							41	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	197	1	3047	3	Y	28	72	1			10
							31	9									
04	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	173	1	3139	3	Y	-0-					10
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	165	1	2801	3	Y	-0-					10
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	166	1	2559	3	Y	24					34
							26	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	6612	X	6330	-0-	-282	-0-	297	1	5214	2	N	-0-					-0-
							819	3									
03	7068	X	6392	-0-	-676	-0-	277	1	5256	2	N	-0-					-0-
							859	3									
04	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	273	1	5115	2	N	-0-					-0-
							851	3									
05	7037	X	6841	-0-	-196	-0-	302	1	5386	2	N	-0-					-0-
							1153	3									
06	6810	X	6780	-0-	-30	-0-	303	1	5410	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
*07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	338	1	5736	2	N	-0-					-0-
							868	3									

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
02	3712	X	3392	-0-	-320	-0-	175	1	3217	3	Y	-0-					1
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	237	1	3761	3	Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3626	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	246	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	246	1	3494	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	3	Y	-0-					1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-					1
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2742	-0-	-216	-0-	2369	2	373	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2600	2	423	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2881	-0-	-1019	-0-	2469	2	412	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	2541	2	543	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	1911	2	377	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	2120	2	322	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1235	-0-	-1723	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	195	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	135	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	175	1	3102	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2496	-0-	-1044	-0-	139	1	2357	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
							20	3									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
							16	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	20	1	383	2	N	3	2	1			1
							65	3	3	9							
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					1
							76	3									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					1
							87	3									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	N	-0-					1
							151	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	27	1	492	2	N	25	21	1			4
							83	3	28	9							
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	5					9
							271	3	6	9							
06	3000	N	15761	-0-	12761	12761	702	1	12551	2	N	32					41
							2473	3	35	9							
*07	23756	X	10995	-0-	-12761	-0-	533	1	9064	2	N	18	4	1			55
							1378	3	20	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
							212	3									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					-0-
							210	3									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1318	2	N	-0-					-0-
							281	3									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	N	-0-					-0-
							237	3									
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	71	1	1247	2	N	-0-					-0-
							192	3									

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
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
							129	3									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	844	2	N	-0-					-0-
							128	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	N	-0-					-0-
							203	3									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
							144	3									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	N	-0-					-0-
							377	3									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1716	2	N	-0-					-0-
							261	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	1147	N	527	-0-	-620	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	930	N	47	-0-	-883	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	510	N	18	-0-	-492	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
							28	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	1320	N	433	-0-	-887	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
							59	3									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
							55	3									
06	750	N	278	-0-	-472	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
							23	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	2	N	-0-					-0-
							218	3									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	2	N	-0-					-0-
							229	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	73	1	1283	2	N	-0-					-0-
							253	3									
07	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					-0-
							205	3									

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
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	180	2	29	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	185	2	40	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	190	2	38	3	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	312	2	47	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	1271	N	162	-0-	-1109	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1249	2	N	-0-					-0-
							207	3									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1222	2	N	-0-					-0-
							185	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1130	2	N	-0-					-0-
							180	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					-0-
							180	3									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					-0-
							180	3									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	2	N	-0-					-0-
							225	3									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1069	2	N	-0-					-0-
							209	3									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-					-0-
							169	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	90	78	1			12
							64	3	99	9							
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					12
							93	3									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					12
							65	3									
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	5	15	1			2
							59	3	6	9							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	837	N	82	-0-	-755	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1110	N	202	-0-	-908	-0-	8	1	127	2	N	42	36	1			6
							21	3	46	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	3000	N	31116	-0-	28116	28116	718	1	25326	2	N	74					80
							4991	3	81	9							
*07	44315	X	16199	-0-	-28116	-0-	14040	2	2134	3	N	23	64	1			39
							25	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-
							159	3									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-
							122	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1551	-0-	-1668	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	152	1	2862	2	N	-0-					-0-
							465	3									
04	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	132	1	2503	2	N	-0-					-0-
							417	3									
05	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	135	1	2401	2	N	-0-					-0-
							514	3									
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	150	1	2658	2	N	-0-					-0-
							523	3									
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	158	1	2693	2	N	-0-					-0-
							407	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

02	4437	X	4243	-0-	-194	-0-	197	1	3496	2	N	-0-					-0-
							550	3									
03	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	195	1	3665	2	N	-0-					-0-
							597	3									
04	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	183	1	3473	2	N	13	11	1			2
							580	3	14	9							
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	204	1	3619	2	N	4					6
							775	3	4	9							
06	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	186	1	3358	2	N	-0-					6
							663	3									
07	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	212	1	3612	2	N	-0-	2	1			4
							553	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	285	1	3290	2	N	-0-					-0-
							526	3									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3478	2	N	-0-					-0-
							566	3									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	260	1	3344	2	N	-0-					-0-
							554	3									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	303	1	3286	2	N	5					5
							702	3	6	9							
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	314	1	3191	2	N	-0-					5
							624	3									
*07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	307	1	3412	2	N	-0-	2	6			3
							515	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

02	348	N	232	-0-	-116	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	388	1	6888	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	398	1	7492	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	390	1	7333	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	461	1	8206	2	N	-0-					-0-
							1754	3									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	482	1	8633	2	N	-0-					-0-
							1701	3									
*07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	523	1	8909	2	N	-0-					-0-
							1354	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	N	-0-					-0-
							148	3									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
							130	3									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
							98	3									

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
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	4420	2	N	-0-					-0-
							694	3									
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	244	1	4592	2	N	-0-					-0-
							747	3									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	236	1	4468	2	N	-0-					-0-
							747	3									
05	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	246	1	4378	2	N	-0-					-0-
							938	3									
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	252	1	4496	2	N	-0-					-0-
							884	3									
07	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	253	1	4310	2	N	-0-					-0-
							656	3									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
							84	3									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
							107	3									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
							87	3									
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
							44	3									

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	87 242	1 3	1544	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	78 236	1 3	1454	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1656	-0-	-744	-0-	71 226	1 3	1359	2	N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74 279	1 3	1302	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	63 226	1 3	1138	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	59 158	1 3	1024	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

02	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	133 373	1 3	2365	2	N	-0-					-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	129 394	1 3	2426	2	N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	118 372	1 3	2222	2	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80 303	1 3	1420	2	N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	95 338	1 3	1709	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	59 163	1 3	1056	2	N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	177 492	1 3	3133	2	N	-0-					-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156 483	1 3	2964	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	152 473	1 3	2848	2	N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	162 619	1 3	2889	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	151 542	1 3	2736	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	168 433	1 3	2850	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
							170	3									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	-0-					-0-
							207	3									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	N	-0-					-0-
							178	3									
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
							136	3									

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	997	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	2	N	-0-					-0-
							186	3									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-					-0-
							157	3									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	N	64					64
							150	3	70	9							
06	1260	N	712	-0-	-548	-0-	54	1	550	2	N	-0-	22	6			42
							108	3									
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	N	-0-	38	1			4
							153	3									

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
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-					-0-
							267	3									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	N	-0-					-0-
							318	3									
05	3100	N	3139	-0-	39	39	139	1	2473	2	N	-0-					-0-
							527	3									
06	2762	N	2723	-0-	-39	-0-	120	1	2172	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	N	-0-					-0-
							300	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
							162	3									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
							157	3									
06	1260	N	363	-0-	-897	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
							57	3									
07	1209	N	474	-0-	-735	-0-	22	1	393	2	N	-0-					-0-
							59	3									

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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					28
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	3	Y	-0-					28
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	843	3	Y	12	33	1			7
							13	9									
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	Y	18					25
							20	9									
06	990	X	831	-0-	-159	-0-	53	1	768	3	Y	9					34
							10	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							12	3									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
							50	3									

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
							167	3									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	N	-0-					-0-
							200	3									
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
							181	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	115	1	2030	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	106	1	2000	2	N	-0-					-0-
							325	3									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	102	1	1952	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	112	1	1998	2	N	-0-					-0-
							395	3									
07	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	117	1	2020	2	N	-0-					-0-
							305	3									

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	434	N	144	-0-	-290	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							17	3									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
07	2356	N	1851	-0-	-505	-0-	88	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							230	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15 36	1 3	237	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9 34	1 3	197	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9 30	1 3	176	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7 37	1 3	164	2	N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	5 11	1 3	66	2	N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16 32	1 3	224	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103 290	1 3	1842	2	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89 276	1 3	1689	2	N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83 265	1 3	1582	2	N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	91 351	1 3	1639	2	N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	87 303	1 3	1543	2	N	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80 210	1 3	1385	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1682	X	185	-0-	-1497	-0-	160	2	25	3	Y	-0-			-0-
03	1798	X	66	-0-	-1732	-0-	57	2	9	3	Y	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1501	2	229	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
							51	3							
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-			-0-
							47	3							
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
							39	3							
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-			-0-
							71	3							
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
							55	3							
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-			-0-
							43	3							

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

02	9077	X	6679	-0-	-2398	-0-	311	1	5502	2	N	-0-			-0-
							866	3							
03	8928	X	8848	-0-	-80	-0-	385	1	7277	2	N	-0-			-0-
							1186	3							
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	464	1	8758	2	N	-0-			-0-
							1461	3							
05	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	470	1	8335	2	N	-0-			-0-
							1783	3							
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	478	1	8562	2	N	-0-			-0-
							1688	3							
*07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	494	1	8385	2	N	-0-			-0-
							1274	3							

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					-0-
							82	3									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-
							63	3									
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	27	1	303	2	N	-0-					-0-
							47	3									

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
02	6438	X	5647	-0-	-791	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					-0-
							733	3									
03	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	276	1	5221	2	N	-0-					-0-
							851	3									
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	274	1	5129	2	N	-0-					-0-
							855	3									
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	285	1	5076	2	N	-0-					-0-
							1085	3									
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	276	1	4930	2	N	-0-					-0-
							970	3									
*07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	317	1	5370	2	N	-0-					-0-
							812	3									

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
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	151	1	2816	2	N	-0-					-0-
							456	3									
04	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	144	1	2722	2	N	-0-					-0-
							455	3									
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	151	1	2693	2	N	-0-					-0-
							576	3									
06	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	153	1	2714	2	N	-0-					-0-
							533	3									
07	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	157	1	2683	2	N	-0-					-0-
							406	3									

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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	810	N	331	-0-	-479	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4002	X	3354	-0-	-648	-0-	155	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	148	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	149	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	147	1	2620	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
07	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	152	1	2614	2	Y	-0-					-0-
							398	3									

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
02	5742	X	5568	-0-	-174	-0-	258	1	4587	2	N	-0-					-0-
							723	3									
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	307	1	5792	2	N	-0-					-0-
							944	3									
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	304	1	5720	2	N	-0-					-0-
							954	3									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	334	1	5936	2	N	-0-					-0-
							1270	3									
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	252	1	4491	2	N	-0-					-0-
							884	3									
*07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	309	1	5249	2	N	-0-					-0-
							796	3									

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	44	1	782	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
							133	3									

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	1209	N	637	-0-	-572	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	1140	N	727	-0-	-413	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							180	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72 196	1 3	1261	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61 193	1 3	1172	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65 202	1 3	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61 229	1 3	1073	2	Y	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67 237	1 3	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	63 175	1 3	1116	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18 31	1 3	199	2	N	-0-			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	8 20	1 3	115	2	N	-0-			-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	11 20	1 3	124	2	N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6 20	1 3	90	2	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11 32	1 3	163	2	N	-0-			-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16 36	1 3	236	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94 261	1 3	1659	2	Y	-0-			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	83 260	1 3	1588	2	Y	-0-			-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	101 313	1 3	1876	2	Y	-0-			-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100 379	1 3	1772	2	Y	-0-			-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	90 318	1 3	1609	2	Y	-0-			-0-
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103 264	1 3	1759	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
07	930	N	647	-0-	-283	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
06	960	N	273	-0-	-687	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
07	775	N	241	-0-	-534	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	236	1	4191	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
04	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	212	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	230	1	4097	2	Y	-0-					-0-
							876	3									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	240	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
07	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	246	1	4162	2	Y	-0-					-0-
							631	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	3205	-0-	305	1823	150	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
03	3100	N	4604	-0-	1504	3327	201	1	3786	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
04	8436	X	5109	-0-	-3327	-0-	222	1	4189	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
05	3937	X	2851	-0-	-1086	-0-	128	1	2245	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
06	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	153	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
*07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	210	1	3588	2	Y	-0-					-0-
							550	3									

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
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	225	1	2657	2	N	-0-					-0-
							419	3									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	323	1	4319	2	N	-0-					-0-
							703	3									
04	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	239	1	2912	2	N	-0-					-0-
							486	3									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	268	1	3485	2	N	-0-					-0-
							746	3									
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	240	1	3303	2	N	-0-					-0-
							651	3									
*07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	247	1	3633	2	N	-0-					-0-
							552	3									

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
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	238	1	2751	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	258	1	3439	2	N	-0-					-0-
							560	3									
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	242	1	3116	2	N	-0-					-0-
							517	3									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	274	1	2974	2	N	-0-					-0-
							635	3									
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	285	1	2898	2	N	-0-					-0-
							568	3									
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	296	1	3287	2	N	-0-					-0-
							496	3									

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
02	2900	N	3105	-0-	205	2071	211	1	2500	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
03	5462	X	3391	-0-	-2071	-0-	205	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
05	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	196	1	2540	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
06	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	179	1	2461	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	236	1	3467	2	Y	-0-					-0-
							529	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-		-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
								79	3									
03	868	N	604	-0-		-264	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-
								81	3									
04	562	N	562	-0-		-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
								78	3									
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
								107	3									
06	802	N	802	-0-		-0-	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
								127	3									
*07	695	N	695	-0-		-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-					-0-
								82	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
03	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
								170	3									
04	1290	N	1230	-0-		-60	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
								170	3									
05	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					-0-
								223	3									
06	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
07	1271	N	1151	-0-		-120	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					-0-
								144	3									

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	117	1	2062	2	N	-0-					-0-
								326	3									
03	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-					-0-
								274	3									
04	1863	X	1863	-0-		-0-	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-
								255	3									
05	1887	X	1887	-0-		-0-	-0-	84	1	1485	2	N	-0-					-0-
								318	3									
06	2580	X	1778	-0-		-802	-0-	79	1	1419	2	N	-0-					-0-
								280	3									
07	2666	X	1756	-0-		-910	-0-	82	1	1449	2	N	-0-					-0-
								225	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8352	X	7896	-0-		-456	-0-	367	1	6505	2	N	-0-					-0-
								1024	3									
03	8928	X	7819	-0-		-1109	-0-	341	1	6432	2	N	-0-					-0-
								1046	3									
04	8760	X	8354	-0-		-406	-0-	364	1	6844	2	N	4	3	1			1
								1142	3	4	9							
05	8990	X	8428	-0-		-562	-0-	374	1	6636	2	N	-0-					1
								1418	3									
06	8700	X	8094	-0-		-606	-0-	362	1	6459	2	N	-0-					1
								1273	3									
07	8618	X	8183	-0-		-435	-0-	396	1	6757	2	N	-0-					1
								1030	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

02	3306	X	2906	-0-	-400	-0-	198	1	2340	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
03	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	184	1	2453	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	225	1	2921	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	210	1	2880	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
*07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	217	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							489	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	115	1	1537	2	N	-0-					-0-
							250	3									
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2285	2	N	-0-					-0-
							379	3									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	201	1	2180	2	N	-0-					-0-
							466	3									
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	197	1	2004	2	N	-0-					-0-
							392	3									
*07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-					-0-
							303	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	1230	N	260	-0-	-970	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
							38	3									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	1851	2	N	-0-					-0-
							287	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	295	N	295	-0-		-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
								37	3									
03	372	N	343	-0-		-29	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
								45	3									
04	300	N	299	-0-		-1	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
								40	3									
05	484	N	484	-0-		-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
								79	3									
06	510	N	510	-0-		-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-
								77	3									
*07	539	N	539	-0-		-0-	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
								67	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	4942	-0-		-916	-0-	336	1	3979	2	Y	-0-					-0-
								627	3									
03	6262	X	5172	-0-		-1090	-0-	312	1	4180	2	Y	-0-					-0-
								680	3									
04	5809	X	5809	-0-		-0-	-0-	383	1	4651	2	Y	-0-					-0-
								775	3									
05	6457	X	6457	-0-		-0-	-0-	386	1	5002	2	Y	-0-					-0-
								1069	3									
06	6218	X	6218	-0-		-0-	-0-	357	1	4896	2	Y	-0-					-0-
								965	3									
*07	6703	X	6703	-0-		-0-	-0-	375	1	5493	2	Y	-0-					-0-
								835	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					-0-
								176	3									
03	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	107	1	1440	2	N	-0-					-0-
								235	3									
04	1890	N	1868	-0-		-22	-0-	123	1	1495	2	N	-0-					-0-
								250	3									
05	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	123	1	1594	2	N	-0-					-0-
								341	3									
06	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	112	1	1546	2	N	-0-					-0-
								306	3									
*07	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	117	1	1709	2	N	-0-					-0-
								260	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 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
02	4466	X	4466	-0-		-0-	-0-	208	1	3678	2	Y	-0-					-0-
								580	3									
03	4340	X	4140	-0-		-200	-0-	181	1	3405	2	Y	-0-					-0-
								554	3									
04	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	208	1	3912	2	Y	-0-					-0-
								654	3									
05	4743	X	4326	-0-		-417	-0-	192	1	3406	2	Y	-0-					-0-
								728	3									
06	4590	X	4332	-0-		-258	-0-	193	1	3457	2	Y	-0-					-0-
								682	3									
07	4743	X	4329	-0-		-414	-0-	209	1	3573	2	Y	-0-					-0-
								547	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-	115	1	2038	2	N	-0-					-0-
								322	3									
03	2648	N	2648	-0-		-0-	-0-	115	1	2177	2	N	-0-					-0-
								356	3									
04	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-					-0-
								308	3									
05	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	106	1	1908	2	N	-0-					-0-
								408	3									
06	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	111	1	1994	2	N	-0-					-0-
								394	3									
*07	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					-0-
								313	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	75	1	1335	2	Y	-0-					-0-
								211	3									
03	1767	N	1654	-0-		-113	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					-0-
								222	3									
04	1710	N	1625	-0-		-85	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-					-0-
								222	3									
05	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
07	1674	N	1583	-0-		-91	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-					-0-
								199	3									

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. GAS	(I) 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	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	258	1	4587	2	N	-0-					-0-
								723	3									
03	6765	X	6765	-0-		-0-	-0-	296	1	5564	2	N	-0-					-0-
								905	3									
04	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	288	1	5421	2	N	-0-					-0-
								904	3									
05	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	299	1	5308	2	N	-0-					-0-
								1134	3									
06	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-	313	1	5629	2	N	-0-					-0-
								1110	3									
*07	6240	X	6240	-0-		-0-	-0-	302	1	5155	2	N	-0-					-0-
								783	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
								138	3									
03	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
								142	3									
04	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
05	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
								224	3									
06	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	59	1	1044	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
*07	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-					-0-
								181	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					-0-
							160	3									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N	-0-					-0-
							158	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	N	-0-					-0-
							199	3									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-					-0-
							224	3									
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-					-0-
							199	3									

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	467	1	5520	2	Y	-0-					-0-
							869	3									
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	366	1	4894	2	Y	-0-					-0-
							797	3									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	419	1	5097	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
05	5270	X	1657	-0-	-3613	-0-	99	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
07	1085	N	722	-0-	-363	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

02	2987	X	2032	-0-	-955	-0-	95	1	1673	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
							520	3									
06	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	133	1	2378	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
07	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	135	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							340	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4317	-0-	-497	-0-	294 547	1 3	3476	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4291	-0-	-855	-0-	259 564	1 3	3468	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4709	-0-	-1111	-0-	309 630	1 3	3770	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	310 860	1 3	4023	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	300 808	1 3	4105	2	Y	-0-					-0-
*07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	318 708	1 3	4660	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
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	65 179	1 3	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	61 187	1 3	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	59 188	1 3	1125	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42 161	1 3	753	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69 242	1 3	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	61 173	1 3	1101	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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18 34	1 3	215	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17 37	1 3	222	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20 41	1 3	248	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10 28	1 3	130	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	12 29	1 3	147	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	11 24	1 3	151	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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15 40	1 3	252	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10 39	1 3	231	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12 41	1 3	248	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14 56	1 3	256	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13 50	1 3	249	2	Y	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17 37	1 3	255	2	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
02	3538	X	3164	-0-	-374	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	200	1	3576	3	Y	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	198	1	3518	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	202	1	3439	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	4780	-0-	-817	-0-	221	1	3939	2	N	-0-					-0-
							620	3									
03	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	210	1	3952	2	N	-0-					-0-
							644	3									
04	5310	X	4773	-0-	-537	-0-	208	1	3911	2	N	-0-					-0-
							654	3									
05	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	233	1	4139	2	N	-0-					-0-
							885	3									
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	235	1	4196	2	N	-0-					-0-
							826	3									
07	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	234	1	3990	2	N	-0-					-0-
							607	3									

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
02	232	X	175	-0-	-57	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	248	X	146	-0-	-102	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	779	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	61	1	813	2	N	-0-					-0-
							132	3									
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	52	1	634	2	N	-0-					-0-
							106	3									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-					-0-
							177	3									
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-					-0-
							116	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	4571	-0-	-881	-0-	312	1	3680	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	600	1	8042	2	Y	-0-					-0-
							1310	3									
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	617	1	7516	2	Y	-0-					-0-
							1252	3									
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	611	1	7942	2	Y	-0-					-0-
							1696	3									
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	562	1	7711	2	Y	-0-					-0-
							1519	3									
*07	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	581	1	8511	2	Y	-0-					-0-
							1290	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	3000	N	4886	-0-	1886	1886	214	1	4006	2	N	-0-					-0-
							666	3									
05	3100	N	4378	-0-	1278	3164	194	1	3447	2	N	-0-					-0-
							737	3									
06	3000	N	2180	-0-	-820	2344	97	1	1739	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*07	5727	X	3383	-0-	-2344	-0-	164	1	2791	2	N	-0-					-0-
							428	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

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
02	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	102	1	1201	2	Y	-0-			-0-
								189	3							
03	589	N	544	-0-		-45	-0-	33	1	439	2	Y	-0-			-0-
								72	3							
04	720	N	553	-0-		-167	-0-	36	1	443	2	Y	-0-			-0-
								74	3							
05	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	66	1	854	2	Y	-0-			-0-
								183	3							
06	795	N	795	-0-		-0-	-0-	46	1	626	2	Y	-0-			-0-
								123	3							
*07	781	N	781	-0-		-0-	-0-	44	1	639	2	Y	-0-			-0-
								98	3							

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. 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
02	436	N	436	-0-		-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			-0-
								56	3							
03	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-			-0-
								165	3							
04	2992	N	2992	-0-		-0-	-0-	187	1	2406	2	N	-0-			-0-
								399	3							
05	3100	N	5432	-0-		2332	2332	383	1	4160	2	N	-0-			-0-
								889	3							
06	3000	N	4483	-0-		1483	3815	341	1	3464	2	N	-0-			-0-
								678	3							
*07	3100	N	4317	-0-		1217	5032	313	1	3479	2	N	-0-			-0-
								525	3							

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-	317	1	3661	2	N	-0-			-0-
								585	3							
03	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	263	1	3509	2	N	-0-			-0-
								572	3							
04	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	258	1	3323	2	N	-0-			-0-
								551	3							
05	3546	X	3546	-0-		-0-	-0-	250	1	2715	2	N	-0-			-0-
								581	3							
06	4710	X	3813	-0-		-897	-0-	290	1	2946	2	N	-0-			-0-
								577	3							
07	4867	X	3552	-0-		-1315	-0-	257	1	2862	2	N	-0-			-0-
								433	3							

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3096	-0-		196	196	215	1	2484	2	Y	-0-			-0-
								397	3							
03	2466	N	2270	-0-		-196	-0-	137	1	1834	2	Y	-0-			-0-
								299	3							
04	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-			-0-
								348	3							
05	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	174	1	1880	2	Y	-0-			-0-
								402	3							
06	2070	X	1927	-0-		-143	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-			-0-
								292	3							
07	2139	X	1928	-0-		-211	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-			-0-
								235	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-			-0-
							29	3							

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1286	-0-	-1208	-0-	87	1	1036	2	Y	-0-			-0-
							163	3							
03	3224	X	1362	-0-	-1862	-0-	82	1	1101	2	Y	-0-			-0-
							179	3							
04	2550	X	1553	-0-	-997	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
05	2635	X	1562	-0-	-1073	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
06	2550	X	1414	-0-	-1136	-0-	81	1	1113	2	Y	-0-			-0-
							220	3							
*07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	Y	-0-			-0-
							206	3							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
							9	3							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-			-0-
							49	3							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	-0-			-0-
							273	3							
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1524	2	Y	-0-			-0-
							225	3							
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	Y	-0-			-0-
							273	3							
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-			-0-
							210	3							
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	Y	-0-			-0-
							142	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	826	-0-	-2335	-0-	58	1	662	2	Y	-0-			-0-
							106	3							
03	3379	X	556	-0-	-2823	-0-	34	1	449	2	Y	-0-			-0-
							73	3							
04	4890	X	282	-0-	-4608	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
05	5053	X	168	-0-	-4885	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
06	840	X	120	-0-	-720	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
07	868	X	730	-0-	-138	-0-	53	1	589	2	Y	-0-			-0-
							88	3							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-			-0-
							135	3							
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	27	1	357	2	N	-0-			-0-
							58	3							
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
							18	3							
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
							14	3							
06	420	N	22	-0-	-398	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
							3	3							
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
							1	3							

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-			-0-
							165	3							
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1144	2	N	-0-			-0-
							187	3							
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-			-0-
							213	3							
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-			-0-
							294	3							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1375	2	N	-0-			-0-
							272	3							
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	94	1	1363	2	N	-0-			-0-
							207	3							

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	Y	-0-			-0-
							146	3							
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	Y	-0-			-0-
							180	3							
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	44	1	612	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
07	1116	N	843	-0-	-273	-0-	47	1	689	2	Y	-0-			-0-
							107	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-
							20	3							
03	713	N	213	-0-	-500	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
							28	3							
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-			-0-
							55	3							
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-			-0-
							58	3							
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	161	2	N	-0-			-0-
							31	3							
07	434	N	80	-0-	-354	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
							10	3							

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
							23	3							
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	-0-			-0-
							93	3							
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-			-0-
							90	3							
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-			-0-
							84	3							
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-			-0-
							72	3							
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
							20	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	9628	X	9515	-0-	-113	-0-	443	1	7840	2	N	-0-					-0-
							1232	3									
03	10292	X	10106	-0-	-186	-0-	441	1	8312	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
04	9960	X	9688	-0-	-272	-0-	421	1	7941	2	N	-0-					-0-
							1326	3									
05	10292	X	10257	-0-	-35	-0-	454	1	8075	2	N	-0-					-0-
							1728	3									
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	446	1	7995	2	N	-0-					-0-
							1576	3									
07	10168	X	9951	-0-	-217	-0-	484	1	8220	2	N	-0-					-0-
							1247	3									

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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
							42	3									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
							37	3									

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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	51	1	811	2	Y	-0-					-0-
							122	3									

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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	N	-0-					-0-
							154	3									
04	1020	N	589	-0-	-431	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
							79	3									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	N	-0-					-0-
							319	3									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
							274	3									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					-0-
							199	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	N	-0-					-0-
							157	3									
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
							162	3									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
							214	3									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	N	-0-					-0-
							202	3									
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	-0-					-0-
							159	3									

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
02	2465	X	2161	-0-	-304	-0-	147	1	1740	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	147	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	184	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
05	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	187	1	2428	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
06	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	183	1	2507	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	167	1	2447	2	Y	-0-					-0-
							373	3									

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
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	441	1	7812	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	401	1	7557	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	354	1	6690	2	N	3	2	1			1
							1116	3	3	9							
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	377	1	6676	2	N	-0-					1
							1425	3									
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	354	1	6317	2	N	-0-					1
							1245	3									
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	381	1	6484	2	N	-0-					1
							988	3									

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
03	589	N	359	-0-	-230	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							178	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	197	1	3489	2	N	-0-					-0-
							550	3									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	N	-0-					-0-
							356	3									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	N	3	2	1			1
							633	3	3	9							
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	221	1	3932	2	N	-0-					1
							842	3									
06	4380	X	4196	-0-	-184	-0-	187	1	3349	2	N	-0-					1
							660	3									
07	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	217	1	3677	2	N	-0-					1
							558	3									

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
							10	3							

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	N	-0-			-0-
							134	3							
03	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	55	1	739	2	N	-0-			-0-
							121	3							
04	1440	X	775	-0-	-665	-0-	48	1	624	2	N	-0-			-0-
							103	3							
05	1488	X	723	-0-	-765	-0-	51	1	554	2	N	-0-			-0-
							118	3							
06	1080	X	777	-0-	-303	-0-	59	1	601	2	N	-0-			-0-
							117	3							
07	1116	X	851	-0-	-265	-0-	62	1	685	2	N	-0-			-0-
							104	3							

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

02	3799	X	3670	-0-	-129	-0-	255	1	2944	2	N	-0-			-0-
							471	3							
03	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	230	1	3072	2	N	-0-			-0-
							501	3							
04	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	225	1	2887	2	N	-0-			-0-
							478	3							
05	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	258	1	2804	2	N	-0-			-0-
							600	3							
06	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	267	1	2715	2	N	-0-			-0-
							531	3							
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	259	1	2882	2	N	-0-			-0-
							435	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	N	-0-			-0-
							196	3							
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1217	2	N	15			15
							199	3	17	9					
04	3000	N	3142	-0-	142	142	197	1	2527	2	N	-0-			15
							418	3							
05	3100	N	3147	-0-	47	189	221	1	2399	2	N	13			28
							513	3	14	9					
06	3000	N	3200	-0-	200	389	243	1	2463	2	N	12			40
							481	3	13	9					
*07	3324	X	2935	-0-	-389	-0-	213	1	2365	2	N	-0-			40
							357	3							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2772	-0-	-708	-0-	129	1	2284	2	N	-0-			-0-
							359	3							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	201	1	3782	2	N	-0-			-0-
							615	3							
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	194	1	3656	2	N	-0-			-0-
							608	3							
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	202	1	3590	2	N	-0-			-0-
							768	3							
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	193	1	3449	2	N	-0-			-0-
							679	3							
*07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	201	1	3452	2	N	-0-			-0-
							524	3							

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	N	-0-			-0-
							444	3							
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	162	1	3047	2	N	-0-			-0-
							495	3							
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	159	1	3032	2	N	-0-			-0-
							509	3							
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	174	1	3058	2	N	-0-			-0-
							653	3							
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	171	1	3071	2	N	-0-			-0-
							606	3							
07	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	177	1	2977	2	N	-0-			-0-
							451	3							

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
							32	3							
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			-0-
							101	3							
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-			-0-
							100	3							
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-			-0-
							126	3							
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			-0-
							105	3							
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	-0-			-0-
							116	3							
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-			-0-
							96	3							

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-			-0-
							200	3							
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-			-0-
							210	3							
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	N	-0-			-0-
							206	3							
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	N	-0-			-0-
							265	3							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	2	N	-0-			-0-
							233	3							
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	N	-0-			-0-
							181	3							

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	26	1	314	2	Y	-0-			-0-
							53	3							
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-			-0-
							97	3							
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	22	1	304	2	Y	-0-			-0-
							61	3							
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-			-0-
							59	3							

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	103	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
07	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	108	1	1855	2	Y	-0-					-0-
							288	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	156	1	2775	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	154	1	2899	2	N	-0-					-0-
							471	3									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	147	1	2779	2	N	-0-					-0-
							463	3									
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	168	1	2973	2	N	-0-					-0-
							636	3									
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	163	1	2898	2	N	-0-					-0-
							570	3									
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	175	1	2956	2	N	-0-					-0-
							448	3									

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	748	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	65	1	798	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

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
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	98	1	1856	2	N	-0-					-0-
							302	3									
04	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	83	1	1567	2	N	-0-					-0-
							263	3									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	103	1	1821	2	N	-0-					-0-
							390	3									
06	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	97	1	1738	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
							291	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1223	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	96	1	977	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	90	1	997	2	Y	-0-					-0-
							151	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	114	1	1462	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
05	3379	X	1540	-0-	-1839	-0-	109	1	1179	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	2550	X	1515	-0-	-1035	-0-	115	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	2635	X	1441	-0-	-1194	-0-	105	1	1161	2	Y	-0-					-0-
							175	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2434	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					-0-
							411	3									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-					-0-
							408	3									
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	143	1	2514	2	N	-0-					-0-
							535	3									
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	138	1	2486	2	N	-0-					-0-
							490	3									
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	153	1	2573	2	N	-0-					-0-
							387	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	311	2	N	-0-			-0-
							49	3							
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-			-0-
							57	3							
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
							50	3							
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
							35	3							
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
							15	3							
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
							10	3							

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
							24	3							

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	946	2	Y	-0-			-0-
							151	3							
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	68	1	877	2	Y	-0-			-0-
							145	3							
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	-0-			-0-
							194	3							
06	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	80	1	817	2	Y	-0-			-0-
							160	3							
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	Y	-0-			-0-
							135	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3163	-0-	-549	-0-	216	1	2546	2	N	-0-					-0-
							401	3									
03	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	182	1	2437	2	N	-0-					-0-
							396	3									
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	219	1	2666	2	N	-0-					-0-
							444	3									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	232	1	3171	2	N	-0-					-0-
							624	3									
*07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	231	1	3395	2	N	-0-					-0-
							516	3									

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
02	348	N	301	-0-	-47	-0-	204	1	97	3	N	-0-					15
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	265	1	151	3	N	18					33
							20	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	483	1	159	3	N	-0-					33
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	390	1	367	3	N	10					43
							11	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	443	3	22	9	N	20					63
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					63

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	7395	X	6163	-0-	-1232	-0-	287	1	5076	2	N	-0-					-0-
							800	3									
03	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	324	1	6103	2	N	-0-					-0-
							993	3									
04	7260	X	6352	-0-	-908	-0-	275	1	5205	2	N	3	2	1			1
							869	3	3	9							
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	339	1	6028	2	N	-0-					1
							1289	3									
06	7260	X	7252	-0-	-8	-0-	322	1	5788	2	N	-0-					1
							1142	3									
07	7409	X	7269	-0-	-140	-0-	353	1	6006	2	N	-0-					1
							910	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	143	1	1701	2	N	-0-					-0-
							269	3									
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	137	1	1666	2	N	-0-					-0-
							278	3									
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	167	1	2157	2	N	-0-					-0-
							461	3									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	148	1	2019	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	154	1	2237	2	N	-0-					-0-
							339	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	1795	2	N	-0-					-0-
							290	3									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	N	-0-					-0-
							301	3									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-
							356	3									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	1706	2	N	-0-					-0-
							337	3									
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	99	1	1689	2	N	-0-					-0-
							257	3									

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-
							368	3									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	227	1	4267	2	N	-0-					-0-
							696	3									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	323	1	6094	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	356	1	6327	2	N	-0-					-0-
							1354	3									
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	317	1	5677	2	N	-0-					-0-
							1117	3									
*07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	351	1	5982	2	N	-0-					-0-
							909	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	961	N	343	-0-	-618	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							29	3									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	N	-0-					-0-
							83	3									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					-0-
							52	3									

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	558	N	122	-0-	-436	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-			-0-
							107	3							
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-			-0-
							167	3							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	414	2	Y	-0-			-0-
							89	3							
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-			-0-
							146	3							
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	902	2	Y	-0-			-0-
							135	3							

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
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	2	N	-0-			-0-
							1029	3							
03	8277	X	8168	-0-	-109	-0-	356	1	6718	2	N	-0-			-0-
							1094	3							
04	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	339	1	6387	2	N	-0-			-0-
							1066	3							
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	382	1	6794	2	N	-0-			-0-
							1455	3							
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	371	1	6633	2	N	-0-			-0-
							1306	3							
*07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	403	1	6847	2	N	-0-			-0-
							1040	3							

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
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	260	1	2996	2	N	-0-			-0-
							478	3							
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-			-0-
							421	3							
04	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	185	1	2367	2	N	-0-			-0-
							392	3							
05	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	208	1	2261	2	N	-0-			-0-
							483	3							
06	3870	X	2814	-0-	-1056	-0-	214	1	2175	2	N	-0-			-0-
							425	3							
07	3999	X	2888	-0-	-1111	-0-	210	1	2327	2	N	-0-			-0-
							351	3							

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
02	2755	X	2746	-0-	-9	-0-	128	1	2261	2	N	-0-			-0-
							357	3							
03	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	120	1	2271	2	N	-0-			-0-
							370	3							
04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	114	1	2161	2	N	-0-			-0-
							361	3							
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	124	1	2180	2	N	-0-			-0-
							464	3							
06	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	118	1	2118	2	N	-0-			-0-
							420	3							
07	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	117	1	1989	2	N	-0-			-0-
							300	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	171 287	1 3	1995	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3905	-0-	1005	1005	182 506	1 3	3217	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3251	-0-	151	1156	141 436	1 3	2674	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2933	-0-	-67	1089	128 400	1 3	2405	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3111	-0-	11	1100	138 524	1 3	2449	2	N	-0-					-0-
06	4118	X	3018	-0-	-1100	-0-	134 475	1 3	2409	2	N	-0-					-0-
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	152 387	1 3	2559	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91 196	1 3	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	116 231	1 3	1177	2	Y	-0-					-0-
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	107 182	1 3	1201	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3870	-0-	970	970	269	1	3105	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
03	19474	X	18504	-0-	-970	-0-	1121	1	14949	2	Y	-0-					-0-
							2434	3									
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	463	1	5946	2	Y	-0-					-0-
							985	3									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	368	1	3988	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
06	13590	X	3563	-0-	-10027	-0-	271	1	2753	2	Y	-0-					-0-
							539	3									
07	14043	X	3027	-0-	-11016	-0-	219	1	2441	2	Y	-0-					-0-
							367	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
07	620	N	457	-0-	-163	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	278	N	278	-0-		-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
03	215	N	215	-0-		-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
04	287	N	287	-0-		-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
05	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-					-0-
								279	3									
06	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	-0-					-0-
								327	3									
*07	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	105	1	1783	2	Y	-0-					-0-
								269	3									

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. GAS	(I) 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	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	143	1	1654	2	N	-0-					-0-
								264	3									
03	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-
								142	3									
04	740	N	740	-0-		-0-	-0-	47	1	595	2	N	-0-					-0-
								98	3									
05	477	N	477	-0-		-0-	-0-	34	1	365	2	N	-0-					-0-
								78	3									
06	480	N	351	-0-		-129	-0-	27	1	271	2	N	-0-					-0-
								53	3									
07	496	N	356	-0-		-140	-0-	25	1	288	2	N	-0-					-0-
								43	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	856	N	856	-0-		-0-	-0-	58	1	689	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
03	1550	N	958	-0-		-592	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
04	1680	N	1103	-0-		-577	-0-	73	1	883	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
05	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	79	1	1026	2	Y	-0-					-0-
								219	3									
06	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	67	1	926	2	Y	-0-					-0-
								182	3									
07	1147	N	1121	-0-		-26	-0-	63	1	918	2	Y	-0-					-0-
								140	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	159	1	1825	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
03	2046	N	1405	-0-		-641	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
04	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	129	1	1661	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
05	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	120	1	1301	2	Y	-0-					-0-
								278	3									
06	1350	N	540	-0-		-810	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
								82	3									
07	2015	N	730	-0-		-1285	-0-	53	1	589	2	Y	-0-					-0-
								88	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	229	-0-	-1181	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							11	3									

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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
							193	3									
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
							364	3									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	2	N	3	2	1			1
							343	3	3	9							
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					1
							476	3									
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	120	1	2147	2	N	-0-					1
							423	3									
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	125	1	2123	2	N	-0-					1
							323	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
							56	3									
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

02	3625	X	2986	-0-	-639	-0-	139 388	1 3	2459	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	132 405	1 3	2485	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2814	-0-	-606	-0-	122 385	1 3	2307	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2517	-0-	-1017	-0-	112 422	1 3	1983	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	128 447	1 3	2268	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	106 277	1 3	1814	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

02	4379	X	4037	-0-	-342	-0-	187 525	1 3	3325	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3355	-0-	-1326	-0-	147 448	1 3	2760	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	179 565	1 3	3386	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	151 580	1 3	2702	2	N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	196 690	1 3	3499	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	205 534	1 3	3512	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44 81	1 3	504	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54 120	1 3	725	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42 89	1 3	536	2	Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52 119	1 3	561	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	50 99	1 3	507	2	Y	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51 84	1 3	562	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	3100	N	8187	-0-	5087	5087	494	1	6616	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
04	8378	X	3291	-0-	-5087	-0-	216	1	2635	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
06	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	202	1	2775	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
07	4712	X	3582	-0-	-1130	-0-	201	1	2936	2	Y	-0-					-0-
							445	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	432	1	7653	2	N	-0-					-0-
							1205	3									
03	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	402	1	7592	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	423	1	7965	2	N	-0-					-0-
							1328	3									
05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	451	1	8021	2	N	-0-					-0-
							1715	3									
06	9480	X	8611	-0-	-869	-0-	384	1	6873	2	N	-0-					-0-
							1354	3									
07	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	455	1	7761	2	N	-0-					-0-
							1180	3									

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-			-0-
							189	3							
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
							155	3							
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	134	1	1723	2	N	-0-			-0-
							285	3							
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1388	2	N	-0-			-0-
							297	3							
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	134	1	1365	2	N	-0-			-0-
							267	3							
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1486	2	N	-0-			-0-
							225	3							

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

02	2610	X	2036	-0-	-574	-0-	139	1	1639	2	N	-0-			-0-
							258	3							
03	2666	X	1860	-0-	-806	-0-	112	1	1503	2	N	-0-			-0-
							245	3							
04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	143	1	1747	2	N	-0-			-0-
							291	3							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	137	1	1783	2	N	-0-			-0-
							381	3							
06	3000	N	3019	-0-	19	19	173	1	2377	2	N	-0-			-0-
							469	3							
*07	3100	N	3093	-0-	-7	12	173	1	2535	2	N	-0-			-0-
							385	3							

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	107	1	1894	2	N	-0-					-0-
								298	3									
03	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	103	1	1923	2	N	-0-					-0-
								312	3									
04	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	104	1	1919	2	N	3	2	1			1
								319	3	3	9							
05	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	111	1	1961	2	N	-0-					1
								419	3									
06	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	109	1	1950	2	N	-0-					1
								384	3									
07	2387	N	2350	-0-		-37	-0-	113	1	1941	2	N	-0-					1
								296	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	108	1	1904	2	N	-0-					-0-
								298	3									
03	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	98	1	1838	2	N	-0-					-0-
								300	3									
04	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	93	1	1775	2	N	-0-					-0-
								297	3									
05	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	105	1	1880	2	N	-0-					-0-
								403	3									
06	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	107	1	1930	2	N	-0-					-0-
								382	3									
*07	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	107	1	1836	2	N	-0-					-0-
								277	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	189	1	2180	2	Y	-0-					-0-
								348	3									
03	3100	N	3645	-0-		545	545	221	1	2945	2	Y	-0-					-0-
								479	3									
04	3000	N	2813	-0-		-187	358	176	1	2263	2	Y	-0-					-0-
								374	3									
05	3100	N	3085	-0-		-15	343	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
								505	3									
06	3033	X	2690	-0-		-343	-0-	204	1	2079	2	Y	-0-					-0-
								407	3									
07	2542	X	2530	-0-		-12	-0-	183	1	2039	2	Y	-0-					-0-
								308	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	835	N	835	-0-		-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
03	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	67	1	891	2	Y	-0-					-0-
								145	3									
04	874	N	874	-0-		-0-	-0-	54	1	703	2	Y	-0-					-0-
								117	3									
05	979	N	979	-0-		-0-	-0-	69	1	750	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
06	790	N	790	-0-		-0-	-0-	61	1	610	2	Y	-0-					-0-
								119	3									
*07	916	N	916	-0-		-0-	-0-	66	1	739	2	Y	-0-					-0-
								111	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	160 448	1 3	2850	2	N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	134 412	1 3	2528	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	131 413	1 3	2468	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	143 536	1 3	2518	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	147 514	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3318	-0-	-371	-0-	162 418	1 3	2738	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20 62	1 3	379	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64 198	1 3	1220	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	54 171	1 3	1023	2	N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57 221	1 3	1028	2	N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67 237	1 3	1199	2	N	-0-					-0-
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69 184	1 3	1216	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
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	337 944	1 3	5989	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	327 1004	1 3	6164	2	N	-0-					-0-
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	321 1007	1 3	6046	2	N	-0-					-0-
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	348 1320	1 3	6173	2	N	-0-					-0-
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	299 1058	1 3	5360	2	N	-0-					-0-
*07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	372 958	1 3	6340	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
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	78 221	1 3	1403	2	N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79 237	1 3	1465	2	N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77 242	1 3	1445	2	N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83 315	1 3	1473	2	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	78 272	1 3	1388	2	N	-0-					-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79 210	1 3	1359	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	273 758	1 3	4821	2	Y	-0-					-0-
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	260 800	1 3	4913	2	Y	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	251 785	1 3	4711	2	Y	-0-					-0-
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	258 982	1 3	4594	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	256 900	1 3	4574	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	268 698	1 3	4573	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
02	5742	X	5701	-0-	-41	-0-	265 739	1 3	4697	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	259 792	1 3	4869	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	254 794	1 3	4772	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	274 1041	1 3	4872	2	N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	270 950	1 3	4819	2	N	-0-					-0-
*07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	290 755	1 3	4949	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91 249	1 3	1595	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2214	-0-	-266	-0-	97 297	1 3	1820	2	N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	117 370	1 3	2215	2	N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101 380	1 3	1780	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	89 311	1 3	1587	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	105 271	1 3	1788	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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93 170	1 3	1064	2	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	68 146	1 3	897	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	64 137	1 3	824	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73 169	1 3	791	2	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	76 149	1 3	764	2	N	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73 122	1 3	811	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	8961	X	8402	-0-	-559	-0-	390	1	6922	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
03	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	379	1	7126	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
04	8670	X	8395	-0-	-275	-0-	366	1	6882	2	N	-0-					-0-
							1147	3									
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	400	1	7089	2	N	-0-					-0-
							1514	3									
06	8670	X	8145	-0-	-525	-0-	364	1	6501	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
07	8959	X	8743	-0-	-216	-0-	423	1	7223	2	N	-0-					-0-
							1097	3									

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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	1832	2	Y	-0-					-0-
							281	3									

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
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2133	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	120	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							310	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	89	-0-	89	89	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*07	101	X	12	-0-	-89	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

02	3625	X	3289	-0-	-336	-0-	153	1	2709	2	N	-0-					-0-
							427	3									
03	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	151	1	2805	2	N	-0-					-0-
							455	3									
04	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	153	1	2856	2	N	-0-					-0-
							475	3									
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	141	1	2495	2	N	-0-					-0-
							533	3									
06	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	151	1	2722	2	N	-0-					-0-
							539	3									
07	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	162	1	2746	2	N	-0-					-0-
							418	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	2034	2	N	-0-					-0-
							321	3									
03	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	102	1	1909	2	N	-0-					-0-
							311	3									
04	2850	N	2340	-0-	-510	-0-	104	1	1917	2	N	-0-					-0-
							319	3									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-
							436	3									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	111	1	1979	2	N	-0-					-0-
							390	3									
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	N	-0-					-0-
							301	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
							77	3									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					-0-
							77	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	N	-0-					-0-
							184	3									
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	218	1	2372	2	N	-0-					-0-
							507	3									
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	204	1	2079	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	1979	2	N	-0-					-0-
							297	3									

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
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	230	1	2652	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	176	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	187	1	2029	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
06	2430	X	2212	-0-	-218	-0-	169	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
07	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	158	1	1753	2	Y	-0-					-0-
							265	3									

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	3	N	-0-					2
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	3	N	1					3
							1	9									
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	126	1	1826	3	N	-0-					3
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	145	1	1920	3	N	-0-					3
06	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	140	1	1749	3	N	-0-					3
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3

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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	113	1	2119	2	N	-0-					-0-
							346	3									
04	2250	N	1754	-0-	-496	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					-0-
							241	3									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	N	-0-					-0-
							475	3									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	2	N	-0-					-0-
							403	3									
*07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2151	2	N	-0-					-0-
							328	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	2020	-0-	-1924	-0-	138	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	4030	X	2269	-0-	-1761	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
04	3810	X	2221	-0-	-1589	-0-	146	1	1779	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	416	1	5395	2	Y	-0-					-0-
							1152	3									
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	355	1	4859	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
*07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	336	1	4938	2	Y	-0-					-0-
							751	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
							98	3									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	660	N	445	-0-	-215	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
							44	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
							151	3									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	N	3	2	1			1
							154	3	3	9							
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	N	-0-					1
							201	3									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	928	2	N	-0-					1
							183	3									
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	56	1	958	2	N	-0-					1
							144	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	122 341	1 3	2160	2	N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	140 432	1 3	2655	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	131 406	1 3	2443	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	138 524	1 3	2452	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	131 459	1 3	2333	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	145 372	1 3	2451	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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	49 135	1 3	863	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55 166	1 3	1021	2	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43 133	1 3	796 3	2 9	N	3	2	1			1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33 121	1 3	570	2	N	-0-					1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52 188	1 3	944	2	N	-0-					1
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	78 210	1 3	1346	2	N	-0-					1

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
02	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	233 436	1 3	2763	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	200 434	1 3	2671	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	220 445	1 3	2668	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	242 671	1 3	3140	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	218 591	1 3	2998	2	Y	-0-					-0-
*07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	239 531	1 3	3497	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 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
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	99	1	1873	2	N	-0-					-0-
							305	3									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	N	-0-					-0-
							362	3									
05	3100	N	3380	-0-	280	280	148	1	2662	2	N	-0-					-0-
							570	3									
06	3000	N	3169	-0-	169	449	141	1	2530	2	N	-0-					-0-
							498	3									
*07	2680	N	2231	-0-	-449	-0-	107	1	1842	2	N	-0-					-0-
							282	3									

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
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	86	1	1633	2	N	-0-					-0-
							267	3									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1572	2	N	-0-					-0-
							264	3									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					-0-
							344	3									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	2	N	-0-					-0-
							303	3									
07	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	92	1	1577	2	N	-0-					-0-
							243	3									

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
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	1986	2	N	-0-					-0-
							315	3									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
							332	3									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2408	2	N	-0-					-0-
							400	3									
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	N	-0-					-0-
							437	3									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	N	-0-					-0-
							403	3									
*07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	-0-					-0-
							333	3									

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3195	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	180	1	3218	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	168	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
*07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	185	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							494	3									

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
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	3	Y	14					17
							15	9									
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	172	1	1836	3	Y	11					28
							12	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	6	28	1			6
							7	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	180	1	1727	3	Y	-0-					6
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	147	1	1417	3	Y	8					14
							9	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					14

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2491	-0-	-322	-0-	128	1	2363	3	N	-0-					24
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	236	1	3738	3	N	-0-					24
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	219	1	3387	3	N	-0-	2	1			22
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	217	1	3129	3	N	-0-					22
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	205	1	2905	3	N	-0-					22
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					22

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
							51	3									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
							51	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
							104	3									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
							80	3									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	N	-0-					-0-
							116	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
							56	3									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
							47	3									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
							23	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	N	-0-					-0-
							626	3									
03	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	219	1	4120	2	N	-0-					-0-
							670	3									
04	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	213	1	3978	2	N	-0-					-0-
							663	3									
05	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	211	1	3746	2	N	-0-					-0-
							800	3									
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	232	1	4126	2	N	-0-					-0-
							813	3									
*07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-
							637	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
							364	3									
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	118	1	2230	2	N	-0-					-0-
							373	3									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	N	-0-					-0-
							517	3									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	136	1	2453	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	138	1	2331	2	N	-0-					-0-
							356	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2772	2	436	3	Y	4					22
							4	9									
03	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	2722	2	443	3	Y	6	25	1			3
							7	9									
04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2448	2	408	3	Y	3					6
							3	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	2730	2	584	3	Y	3					9
							3	9									
06	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	2463	2	485	3	Y	-0-					9
07	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	2617	2	398	3	Y	-0-	9	1			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

02	3161	X	1782	-0-	-1379	-0-	121	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
03	3100	X	1706	-0-	-1394	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
04	2340	X	1958	-0-	-382	-0-	128	1	1568	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
05	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	139	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	Y	-0-					-0-
							262	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	1240	N	606	-0-	-634	-0-	36	1	489	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	71	1	861	2	N	-0-					-0-
							143	3									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					-0-
							128	3									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
							53	3									
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	60	1	883	2	N	-0-					-0-
							135	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	9715	X	4681	-0-	-5034	-0-	319	1	3769	2	N	-0-			-0-
							593	3							
03	8153	X	6135	-0-	-2018	-0-	371	1	4958	2	N	-0-			-0-
							806	3							
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	539	1	6570	2	N	-0-			-0-
							1095	3							
05	5332	X	4701	-0-	-631	-0-	281	1	3643	2	N	-0-			-0-
							777	3							
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	438	1	5993	2	N	-0-			-0-
							1180	3							
*07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	396	1	5790	2	N	-0-			-0-
							878	3							

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
02	4118	X	3583	-0-	-535	-0-	244	1	2885	2	Y	-0-			-0-
							454	3							
03	4402	X	2831	-0-	-1571	-0-	171	1	2287	2	Y	-0-			-0-
							373	3							
04	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	205	1	2506	2	Y	-0-			-0-
							418	3							
05	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	212	1	2749	2	Y	-0-			-0-
							587	3							
06	4140	X	3514	-0-	-626	-0-	202	1	2767	2	Y	-0-			-0-
							545	3							
07	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	211	1	3083	2	Y	-0-			-0-
							467	3							

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
02	3857	X	3500	-0-	-357	-0-	238	1	2818	2	Y	-0-			-0-
							444	3							
03	5239	X	3424	-0-	-1815	-0-	206	1	2767	2	Y	-0-			-0-
							451	3							
04	4320	X	3598	-0-	-722	-0-	236	1	2881	2	Y	-0-			-0-
							481	3							
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	276	1	3588	2	Y	-0-			-0-
							766	3							
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	259	1	3548	2	Y	-0-			-0-
							699	3							
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	278	1	4054	2	Y	-0-			-0-
							615	3							

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
02	4408	X	4179	-0-	-229	-0-	3611	2	568	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1063	1	6369	3	N	-0-			-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	6947	2	1485	3	N	-0-			-0-
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6547	2	1290	3	N	-0-			-0-
*07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	6800	2	1034	3	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	6 1		6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	617	2	97	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	623	2	101	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	593	2	99	3	N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	587	2	125	3	N	-0-					-0-
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	516	2	101	3	N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	573	2	88	3	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
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	7806	2	1229	3	N	-0-					-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	7448	2	1213	3	N	-0-					-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7502	2	1252	3	N	-0-					-0-
05	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7471	2	1598	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8918	-0-	-442	-0-	7450	2	1468	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9170	-0-	-502	-0-	7960	2	1210	3	N	-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
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
							59	3									

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
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	232	1	4134	3	N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	230	1	3919	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	225	1	3983	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	226	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3293	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	241	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	260	1	3161	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	301	1	3919	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	268	1	3677	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
*07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	273	1	3999	2	Y	-0-					-0-
							607	3									

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
02	2552	X	2513	-0-	-39	-0-	175	1	2016	2	N	-0-					-0-
							322	3									
03	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	157	1	2101	2	N	-0-					-0-
							342	3									
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	153	1	1969	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	293	1	3173	2	N	-0-					-0-
							678	3									
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	510	1	5175	2	N	-0-					-0-
							1013	3									
*07	3100	N	5409	-0-	2309	2309	393	1	4359	2	N	-0-					-0-
							657	3									

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

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
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	4595	2	724	3	N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	4790	2	780	3	N	-0-					-0-
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	8188	2	1366	3	N	-0-					-0-
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	8517	2	1821	3	N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	6258	2	1234	3	N	-0-					-0-
*07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	6759	2	1027	3	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
02	4669	X	4198	-0-	-471	-0-	3627	2	571	3	N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3564	2	580	3	N	-0-					-0-
04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	10507	2	1753	3	N	-0-					-0-
05	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	10873	2	2325	3	N	-0-					-0-
06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	10520	2	2074	3	N	-0-					-0-
*07	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	10308	2	1566	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	789	2	124	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	953	2	155	3	N	4					4
							4	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	-0-					4
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	588	2	125	3	N	-0-					4
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	494	2	98	3	N	-0-					4
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	513	2	78	3	N	-0-					4

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	578	2	91	3	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	598	2	98	3	N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	444	2	75	3	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	774	2	165	3	N	16					16
							18	9									
06	3000	N	7053	-0-	4053	4053	5890	2	1161	3	N	2	2	6			16
							2	9									
*07	11057	X	7004	-0-	-4053	-0-	6080	2	924	3	N	-0-					16

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
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
							7	3									

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
02	3654	X	3534	-0-	-120	-0-	164	1	2909	2	N	-0-					-0-
							461	3									
03	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	166	1	3116	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	159	1	3018	2	N	-0-					-0-
							506	3									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	172	1	3086	2	N	-0-					-0-
							661	3									
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	165	1	2963	2	N	-0-					-0-
							584	3									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	180	1	3043	2	N	-0-					-0-
							465	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					-0-
							162	3									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
							179	3									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	N	-0-					-0-
							207	3									
06	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-
							159	3									
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	N	-0-					-0-
							147	3									

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
02	4263	X	4254	-0-	-9	-0-	3675	2	579	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	3466	2	565	3	N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	7859	2	1310	3	N	-0-					-0-
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	5587	2	1194	3	N	-0-					-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4596	2	905	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	4574	2	695	3	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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	377	2	59	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	292	2	48	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	318	2	53	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	2	12	3	Y	8					8
							9	9									
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	128	2	25	3	Y	1	1	6			8
							1	9									
07	372	N	177	-0-	-195	-0-	154	2	23	3	Y	-0-					8

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	208	1	3661	2	N	-0-					-0-
							574	3									
03	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	193	1	3638	2	N	-0-					-0-
							591	3									
04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	199	1	3719	2	N	-0-					-0-
							618	3									
05	5394	X	4631	-0-	-763	-0-	205	1	3646	2	N	-0-					-0-
							780	3									
06	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	206	1	3671	2	N	-0-					-0-
							721	3									
07	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	212	1	3603	2	N	-0-					-0-
							553	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

02	1479	N	993	-0-	-486	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	315	-0-	-739	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	720	N	217	-0-	-503	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	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

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	251	1	129	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	135	1	122	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	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

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	251	1	316	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	251	1	319	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	251	1	293	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	251	1	288	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2773	2	86	9	N	78	78	1			-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2558	-0-	-294	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2770	2	198	9	N	180	180	1			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	469	-0-	-1155	-0-	469	2			N	-0-					19
03	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	3			N	-0-					19
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					19
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					19
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					19
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	32	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3334	-0-	-407	-0-	314	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	341	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	339	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	320	1	3128	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	178	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	219	1	3510	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 #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7638	X	4222	-0-	-3416	-0-	398	1	3824	2	Y	-0-			-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	413	1	3934	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	372	1	3569	2	Y	-0-			-0-
05	4526	X	504	-0-	-4022	-0-	47	1	457	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	2408	-0-	-1972	-0-	128	1	2280	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	2112	-0-	-2414	-0-	124	1	1988	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-			-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3119	-0-	19	19	289	1	2830	2	Y	-0-			-0-
*06	2839	N	2820	-0-	-19	-0-	150	1	2670	2	Y	-0-			-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	149	1	2389	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2735	X	2654	-0-	-81	-0-	250	1	2404	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	269	1	2565	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	261	1	2505	2	Y	-0-			-0-
*05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	135	1	2403	2	Y	-0-			-0-
07	2852	N	1878	-0-	-974	-0-	110	1	1768	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 #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

02	3623	X	3353	-0-	-270	-0-	316	1	3037	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	337	1	3212	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	300	1	2878	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	298	1	2919	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	169	1	3020	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	122	1	1959	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1027	2	Y	-0-			-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	Y	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	100	1	977	2	Y	-0-			-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-			-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	43	1	424	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	24	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	195	1	668	2	Y	-0-					12
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	662	2	Y	-0-					12
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	Y	-0-					12
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	192	1	623	2	Y	-0-					12
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	2	Y	-0-					12
*01	775	N	774	-0-	-1	-0-	203	1	571	2	Y	-0-					12
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	Y	-0-					12
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	197	1	644	2	Y	-0-					12
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	194	1	664	2	Y	-0-					12
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	188	1	629	2	Y	-0-					12
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	125	1	644	2	Y	-0-					12
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	1					13
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	244	-0-	-510	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	162	-0-	-48	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4923	-0-	1823	1823	457	1	4466	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4181	-0-	1181	3004	222	1	3959	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3566	-0-	466	3470	209	1	3357	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	220	1	2114	2	Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	230	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	217	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	216	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2073	2	Y	-0-					-0-
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	130	1	2093	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	425	1	4087	2	Y	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	444	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	437	1	4195	2	Y	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	433	1	4239	2	Y	-0-					-0-
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	236	1	4206	2	Y	-0-					-0-
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	261	1	4194	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	488	2	N	-0-					45
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	109	1	643	2	N	-0-					45
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	115	1	603	2	N	-0-					45
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	101	1	581	2	N	-0-					45
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	96	1	569	2	N	-0-					45
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	104	1	606	2	N	-0-					45

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

*08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	210	1	720	2	Y	-0-					13
*09	930	N	907	-0-	-23	-0-	202	1	705	2	Y	-0-					13
*10	837	N	819	-0-	-18	-0-	197	1	622	2	Y	-0-					13
*11	900	N	594	-0-	-306	-0-	140	1	454	2	Y	-0-					13
*12	930	N	690	-0-	-240	-0-	163	1	527	2	Y	-0-					13
*01	806	N	613	-0-	-193	-0-	161	1	452	2	Y	-0-					13
*02	580	N	551	-0-	-29	-0-	136	1	415	2	Y	-0-					13
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	194	1	635	2	Y	-0-					13
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	207	1	709	2	Y	-0-					13
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	195	1	656	2	Y	-0-					13
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	126	1	650	2	Y	-0-					13
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	740	2	Y	2					15
							2	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	125	1	735	2	N	-0-					-0-
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	102	1	537	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	134	1	768	2	N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	148	1	880	2	N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	150	1	874	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
*08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	512	1	1751	2	Y	-0-					32
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	530	1	1850	2	Y	-0-					32
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	-0-					32
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	-0-					32
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	-0-					32
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	554	1	1555	2	Y	-0-					32
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	533	1	1632	2	Y	-0-					32
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	538	1	1759	2	Y	-0-					32
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	520	1	1781	2	Y	-0-					32
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	589	1	1977	2	Y	-0-					32
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	320	1	1654	2	Y	-0-					32
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	316	1	1636	2	Y	4					36
							4	9									

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	40	1	122	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	46	1	149	2	Y	-0-					3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					3
*05	186	N	180	-0-	-6	-0-	39	1	132	2	Y	8					11
							9	9									
*06	180	N	87	-0-	-93	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					11
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	Y	2					13
							2	9									

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					4
*09	150	N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					4
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	-0-					4
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					4
*12	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					4
*01	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					4
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					4
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					4
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					4
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					4
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	369	1	2235	2	N	-0-					159
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	343	1	2027	2	N	-0-					159
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	340	1	2042	2	N	-0-					159
*11	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	-0-					159
*12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	-0-					159
*01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	325	1	1416	2	N	-0-					159
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	375	1	2011	2	N	-0-					159
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	386	1	2275	2	N	-0-					159
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	-0-					159
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	385	1	2206	2	N	-0-					159
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	356	1	2117	2	N	-0-					159
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	366	1	2132	2	N	-0-					159

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	249	1	854	2	Y	-0-					15
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	220	1	767	2	Y	-0-					15
*10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	230	1	724	2	Y	-0-					15
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-					15
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-					15
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	289	1	811	2	Y	-0-					15
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	256	1	785	2	Y	-0-					15
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	2	Y	-0-					15
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	238	1	814	2	Y	-0-					15
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	229	1	768	2	Y	-0-					15
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	159	1	823	2	Y	-0-					15
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	154	1	800	2	Y	1					16
							1	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1856	N	1721	-0-	-135	-0-	162	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	186	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	173	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	164	1	1601	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	93	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	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
02	319	N	227	-0-	-92	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	257	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	309	1	2945	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	253	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	238	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	Y	-0-					-0-
*07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	158	1	2534	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
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	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. 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	100	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	100	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	114	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

02	493	N	417	-0-	-76	-0-	39	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	436	41	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		284	-0-	284	720	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	1093	N	373	-0-	-720	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

02	203	N	175	-0-	-28	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		148	-0-	148	374	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
*06	537	N	163	-0-	-374	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	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

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	88 243	1 3	1558	2	N	-0-					-0-
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	94 287	1 3	1764	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	86 277	1 3	1650	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	94 357	1 3	1671	2	N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90 318	1 3	1614	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1527	-0-	-519	-0-	72 192	1 3	1263	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	71	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	82	1	1403	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	3	N	-0-	7	1			-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

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-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

*11	24900	23932	-0-	-968	-0-	1456 484	1 9	21992	2	N	440	478	1				103
*12	25730	21795	-0-	-3935	-0-	1507 431	1 9	19857	2	N	392	332	1				163
*01	25730	21206	-0-	-4524	-0-	1523 517	1 9	19166	2	N	470	554	1				79
*02	20421 R	20421	-0-	-0-	-0-	1428 406	1 9	18587	2	N	369	372	1				76
*03	23250	19514	-0-	-3736	-0-	1509 391	1 9	17614	2	N	355	368	1				63
*04	22410 #	17938	-0-	-4472	-0-	1441 292	1 9	16205	2	N	265	189	1				139
*05	20305 #	14774	-0-	-5531	-0-	1436 246	1 9	13092	2	N	224	316	1				47
*06	19650 #	6126	-0-	-13524	-0-	937 161	1 9	5028	2	N	146	165	1				28
07	20305 #	13019	-0-	-7286	-0-	1379 206	1 9	11434	2	N	187	171	1				44

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	650	-0-	99 B	-9891	70	1 9	579	3	N	1	1	1			20
03	496	N	1075	-0-	579 B	-9312	150	1 9	924	3	N	1	1	1			20
04	510	N	1136	-0-	626 B	-8686	148	1 9	987	3	N	1	1	1			20
05	0	N	1247	-0-	1247 B	-7439	133	1 9	1113	3	N	1	1	1			20
06	1050	N	1149	-0-	99 B	-7340	127	1	1022	3	N	-0-					20
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-7340					N	NO RPT					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	#	311	-0-	-2473	-0-	270	4	41	9	N	37	217	1			-0-
03	2852	#	229	-0-	-2623	-0-	220	4	9	9	N	8					8
04	2760	#	251	-0-	-2509	-0-	240	4	11	9	N	10					18
05	2604	#	269	-0-	-2335	-0-	260	4	9	9	N	8					26
06	330	#	251	-0-	-79	-0-	240	4	11	9	N	10					36
07	341	#	235	-0-	-106	-0-	225	4	10	9	N	9					45

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	84	96	1			22
							92	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	876	2	N	72	60	1			34
							79	9									
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	67	87	1			14
							74	9									
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	820	2	N	51	53	1			12
							56	9									
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	N	50	52	1			10
							55	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	771	2	N	74	39	1			45
							81	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	N	60	89	1			16
							66	9									
*06	900	N	840	-0-	-60	-0-	51	1	721	2	N	62	63	1			15
							68	9									
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	60	1	716	2	N	60	54	1			21
							66	9									

LA REFORMA (O) //CONT.// 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42	X	43	-0-	1	1	2	1	33	2	N	7	5	1			2
							8	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	2	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2291	N	2128	-0-	-163	-0-	307	1	20	2	N	35					84
							1762	3	39	9							
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	336	1	15	2	N	109	179	1			14
							1951	3	120	9							
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	336	1	1762	3	N	15					29
							17	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	377	1	1818	3	N	30					59
							33	9									
06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	375	1	1776	3	N	23					82
							25	9									
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	3	N	57					139
							63	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	310	N	254	-0-	-56	-0-	7	1	246	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	582	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	600	N	491	-0-	-109	-0-	33	1	457	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	174	1	2635	2	N	48	43	1			11
							53	9									
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	169	1	2227	2	N	47	38	1			20
							52	9									
*01	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	138	1	1741	2	N	29	45	1			4
							32	9									
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	19	20	1			3
							21	9									
*03	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	164	1	1910	2	N	19	19	1			3
							21	9									
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	198	1	2227	2	N	19	13	1			9
							21	9									
*05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	227	1	2072	2	N	17	23	1			3
							19	9									
*06	1860	N	625	-0-	-1235	-0-	96	1	517	2	N	11	12	1			2
							12	9									
07	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	205	1	1698	2	N	23	20	1			5
							25	9									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	N	9					222
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1082	2	13	9	N	12	176	1			58
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	996	2	9	9	N	8					66
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					76
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					89
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	N	11					100

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4321	#	3967	-0-	-354	-0-	608	1	37	2	Y	83						187
							3231	3	91	9								
03	4349	R	4349	-0-	-0-	-0-	683	1	28	2	Y	47	70	1				164
							3586	3	52	9								
04	4410	#	3806	-0-	-604	-0-	619	1	27	2	Y	70	169	1				65
							3083	3	77	9								
05	4729		4729	-0-	-0-	-0-	720	1	249	2	Y	57						122
							3697	3	63	9								
06	4410	#	3718	-0-	-692	-0-	593	1	1245	2	Y	59	134	1				47
							1815	3	65	9								
07	4340	#	4243	-0-	-97	-0-	732	1	3494	3	Y	15						62
							17	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

02	1247	X	1028	-0-	-219	-0-	21	1	11	2	N	33						80
							960	3	36	9								
03	992	X	858	-0-	-134	-0-	22	1	6	2	N	5						85
							824	3	6	9								
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	N	15						100
							17	9										
05	1085	X	755	-0-	-330	-0-	21	1	734	3	N	-0-						100
06	1050	X	907	-0-	-143	-0-	26	1	881	3	N	-0-						100
07	1085	X	808	-0-	-277	-0-	21	1	787	3	N	-0-						100

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

02	4263	X	3180	-0-	-1083	-0-	499	1	30	2	Y	-0-						-0-
							2651	3										
03	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	549	1	23	2	Y	-0-						-0-
							2882	3										
04	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	571	1	25	2	Y	-0-						-0-
							2844	3										
05	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	563	1	195	2	Y	-0-						-0-
							2889	3										
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	566	1	1190	2	Y	-0-						-0-
							1734	3										
07	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	561	1	2677	3	Y	-0-						-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	184	1	11	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	182	1	8	2	Y	-0-					-0-
							957	3									
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	173	1	8	2	Y	-0-					-0-
							861	3									
05	1240	N	835	-0-	-405	-0-	129	1	45	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	200	1	420	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	204	1	976	3	Y	-0-					-0-

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
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					25
							80	3									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		4426	-0-	4426	4426	194	1	4207	2	N	23	17	1			6
							25	9									
*12	T. A.		2082	-0-	2082	6508	88	1	1963	2	N	28	21	1			13
							31	9									
*01	T. A.		335	-0-	335	6843	14	1	310	2	N	10	21	1			2
							11	9									
*02	T. A.		1330	-0-	1330	8173	58	1	1260	2	N	11	10	1			3
							12	9									
*03	T. A.		834	-0-	834	9007	37	1	790	2	N	6	8	1			1
							7	9									
*04	9973	X	966	-0-	-9007	-0-	45	1	903	2	N	16	7	1			10
							18	9									
*05	2077	X	541	-0-	-1536	-0-	25	1	499	2	N	15	21	1			4
							17	9									
*06	1380	X	406	-0-	-974	-0-	20	1	373	2	N	12	13	1			3
							13	9									
07	1426	X	310	-0-	-1116	-0-	15	1	292	2	N	3	4	1			2
							3	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		1236	-0-	1236	1236	54	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1236					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1236					N	-0-					-0-
*04	1236	X	-0-	-0-	-1236	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15960	X	14631	-0-	-1329	-0-	645	1	13864	2	Y	111	160	1			47
							122	9									
*12	16492	X	15532	-0-	-960	-0-	663	1	14730	2	Y	126	32	1			141
							139	9									
*01	16492	X	13850	-0-	-2642	-0-	599	1	13097	2	Y	140	196	1			85
							154	9									
*02	14210	X	13575	-0-	-635	-0-	596	1	12894	2	Y	77	138	1			24
							85	9									
*03	15438	X	14106	-0-	-1332	-0-	633	1	13387	2	Y	78	31	1			71
							86	9									
*04	13590	X	9889	-0-	-3701	-0-	464	1	9351	2	Y	67	104	1			34
							74	9									
*05	14043	X	8339	-0-	-5704	-0-	401	1	7870	2	Y	62	32	1			64
							68	9									
*06	13590	X	10079	-0-	-3511	-0-	513	1	9511	2	Y	50	105	1			9
							55	9									
07	14043	X	13273	-0-	-770	-0-	653	1	12556	2	Y	58	25	1			42
							64	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	220	1	4764	2	N	40	13	1			119
							44	9									
*12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	301	1	6718	2	N	45	13	1			151
							50	9									
*01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	269	1	5938	2	N	60	27	1			184
							66	9									
*02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	222	1	4825	2	N	40	13	1			211
							44	9									
*03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	248	1	5271	2	N	39	206	1			44
							43	9									
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	259	1	5245	2	N	34	13	1			65
							37	9									
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	258	1	5085	2	N	38	13	1			90
							42	9									
*06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	198	1	3682	2	N	32	13	1			109
							35	9									
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	261	1	5051	2	N	31	10	1			130
							34	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	194	1	4159	2	Y	51	77	1			24
							56	9									
*12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	277	1	6135	2	Y	57	10	1			71
							63	9									
*01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	251	1	5462	2	Y	72	87	1			56
							79	9									
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	264	1	5651	2	Y	81	99	1			38
							89	9									
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	291	1	6086	2	Y	86	10	1			114
							95	9									
*04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	295	1	5894	2	Y	66	126	1			54
							73	9									
*05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	315	1	6131	2	Y	56	10	1			100
							62	9									
*06	4350	X	3673	-0-	-677	-0-	187	1	3438	2	Y	44	128	1			16
							48	9									
*07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	244	1	4647	2	Y	45	9	1			52
							50	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
*11	5627	X	5627	-0-		-0-	-0-	702	1	4859	2	Y	60	117	1			36
								66	9									
*12	5418	X	5418	-0-		-0-	-0-	645	1	4701	2	Y	65					101
								72	9									
*01	5301	X	5155	-0-		-146	-0-	677	1	4401	2	Y	70	119	1			52
								77	9									
*02	4959	X	4675	-0-		-284	-0-	675	1	3934	2	Y	60					112
								66	9									
*03	5301	X	5153	-0-		-148	-0-	870	1	4210	2	Y	66	125	1			53
								73	9									
*04	5310	X	4948	-0-		-362	-0-	917	1	3969	2	Y	56					109
								62	9									
*05	5115	X	5090	-0-		-25	-0-	870	1	4153	2	Y	61	131	1			39
								67	9									
*06	4620	X	3436	-0-		-1184	-0-	533	1	2840	2	Y	57					96
								63	9									
*07	5541	X	5541	-0-		-0-	-0-	1000	1	4480	2	Y	55	124	1			27
								61	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
*11	7361	X	7361	-0-		-0-	-0-	617	1	6621	2	N	112	15	1			215
								123	9									
*12	7003	X	7003	-0-		-0-	-0-	592	1	6289	2	N	111	213	1			113
								122	9									
*01	6788	X	6788	-0-		-0-	-0-	596	1	6049	2	N	130	226	1			17
								143	9									
*02	6228	X	6228	-0-		-0-	-0-	552	1	5559	2	N	106	15	1			108
								117	9									
*03	6756	X	6756	-0-		-0-	-0-	627	1	6015	2	N	104	15	1			197
								114	9									
*04	6308	X	6308	-0-		-0-	-0-	621	1	5584	2	N	94	205	1			86
								103	9									
*05	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	584	1	5186	2	N	97	15	1			168
								107	9									
*06	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-	487	1	4696	2	N	90	208	1			50
								99	9									
*07	5735	X	5735	-0-		-0-	-0-	542	1	5081	2	N	102	17	1			135
								112	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
*11	3960	X	3829	-0-		-131	-0-	267	1	3518	2	Y	40	77	1			24
								44	9									
*12	4030	X	4003	-0-		-27	-0-	284	1	3672	2	Y	43					67
								47	9									
*01	4030	X	3848	-0-		-182	-0-	278	1	3523	2	Y	43	78	1			32
								47	9									
*02	3712	X	3661	-0-		-51	-0-	265	1	3363	2	Y	30					62
								33	9									
*03	3937	X	3932	-0-		-5	-0-	268	1	3628	2	Y	33	69	1			26
								36	9									
*04	3750	X	3175	-0-		-575	-0-	232	1	2913	2	Y	27					53
								30	9									
*05	3875	X	3715	-0-		-160	-0-	271	1	3410	2	Y	31	64	1			20
								34	9									
*06	3690	X	2984	-0-		-706	-0-	196	1	2758	2	Y	27					47
								30	9									
07	3813	X	3365	-0-		-448	-0-	257	1	3075	2	Y	30	62	1			15
								33	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	775	1	5366	2	N	115	13	1			211
							127	9									
*12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	763	1	5735	2	N	125	210	1			126
							138	9									
*01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	723	1	4973	2	N	137	221	1			42
							151	9									
*02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	647	1	4324	2	N	115	13	1			144
							127	9									
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	634	1	4145	2	N	117	201	1			60
							129	9									
*04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	702	1	4066	2	N	113	14	1			159
							124	9									
*05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	700	1	4050	2	N	109	206	1			62
							120	9									
*06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	393	1	2996	2	N	99	14	1			147
							109	9									
*07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	663	1	4275	2	N	118	201	1			64
							130	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
*11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	302	1	2232	2	N	55	6	1			127
							61	9									
*12	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	302	1	1930	2	N	60	7	1			180
							66	9									
*01	2790	N	2160	-0-	-630	-0-	305	1	1781	2	N	67	204	1			43
							74	9									
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	303	1	2053	2	N	55	6	1			92
							61	9									
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	288	1	1956	2	N	57	6	1			143
							63	9									
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	302	1	1742	2	N	52	7	1			188
							57	9									
*05	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	308	1	1882	2	N	50	201	1			37
							55	9									
*06	2040	N	1796	-0-	-244	-0-	194	1	1550	2	N	47	7	1			77
							52	9									
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	285	1	1630	2	N	47	9	1			115
							52	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
*11	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	582	2	N	15	2	1			52
							17	9									
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	19	2	1			69
							21	9									
*01	744	N	693	-0-	-51	-0-	29	1	646	2	N	16	3	1			82
							18	9									
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	21	2	1			101
							23	9									
*03	713	N	666	-0-	-47	-0-	29	1	616	2	N	19	2	1			118
							21	9									
*04	630	N	563	-0-	-67	-0-	26	1	522	2	N	14	2	1			130
							15	9									
*05	651	N	612	-0-	-39	-0-	29	1	563	2	N	18	2	1			146
							20	9									
*06	630	N	459	-0-	-171	-0-	23	1	421	2	N	14	2	1			158
							15	9									
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	23	1	447	2	N	15	1	1			172
							17	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

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
*11	3000	N	4546	-0-		1546	4719		196	1	4233	2	N	106	14	1			142
									117	9									
*12	3100	N	3267	-0-		167	4886		136	1	3037	2	N	85	14	1			213
									94	9									
*01	7862	X	2976	-0-		-4886	-0-		125	1	2748	2	N	94	227	1			80
									103	9									
*02	2407	X	901	-0-		-1506	-0-		38	1	823	2	N	36	14	1			102
									40	9									
*03	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-		114	1	2414	2	N	79	14	1			167
									87	9									
*04	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-		123	1	2493	2	N	74	208	1			33
									81	9									
*05	2573	X	2014	-0-		-559	-0-		94	1	1847	2	N	66	14	1			85
									73	9									
*06	2490	X	894	-0-		-1596	-0-		44	1	824	2	N	24	14	1			95
									26	9									
07	2573	X	2047	-0-		-526	-0-		96	1	1859	2	N	84	7	1			172
									92	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

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
*11	7092	X	7092	-0-		-0-	-0-		662	1	6226	2	N	185	204	1			170
									204	9									
*12	5977	X	5977	-0-		-0-	-0-		564	1	5212	2	N	183	208	1			145
									201	9									
*01	6161	X	6161	-0-		-0-	-0-		594	1	5355	2	N	193	217	1			121
									212	9									
*02	5579	X	5579	-0-		-0-	-0-		528	1	4876	2	N	159	207	1			73
									175	9									
*03	6502	X	6502	-0-		-0-	-0-		615	1	5687	2	N	182	13	1			242
									200	9									
*04	6128	X	6128	-0-		-0-	-0-		613	1	5332	2	N	166	199	1			209
									183	9									
*05	6800	X	6800	-0-		-0-	-0-		705	1	5908	2	N	170	206	1			173
									187	9									
*06	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-		589	1	4312	2	N	151	202	1			122
									166	9									
*07	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-		691	1	5126	2	N	168	201	1			89
									185	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. 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
*11	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-		131	1	2835	2	N	79	7	1			106
									87	9									
*12	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-		140	1	3134	2	N	60	7	1			159
									66	9									
*01	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-		131	1	2895	2	N	96	203	1			52
									106	9									
*02	3272	X	3272	-0-		-0-	-0-		140	1	3036	2	N	87	7	1			132
									96	9									
*03	3100	X	2740	-0-		-360	-0-		119	1	2529	2	N	84	191	1			25
									92	9									
*04	3000	X	2828	-0-		-172	-0-		129	1	2614	2	N	77	7	1			95
									85	9									
*05	3100	X	2314	-0-		-786	-0-		108	1	2121	2	N	77	7	1			165
									85	9									
*06	3000	X	1717	-0-		-1283	-0-		84	1	1556	2	N	70	192	1			43
									77	9									
07	3100	X	2583	-0-		-517	-0-		123	1	2383	2	N	70	5	1			108
									77	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	108	1	1530	2	N	-0-					1
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	112	1	1511	2	N	-0-					1
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					1
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1429	2	N	-0-					1
*06	1680	X	1261	-0-	-419	-0-	92	1	1169	2	N	-0-					1
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	323	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	307	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	290	1	3651	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	272	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	2	N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	224	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3129	2	N	-0-			-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	229	1	2884	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	215	1	2737	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	61	1	826	2	N	-0-			-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	63	1	830	2	N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	2	N	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	2	N	-0-			-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	255	1	3446	2	N	-0-			-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	245	1	3219	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	238	1	3005	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	239	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	127	-0-	-337	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	496	X	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	480	X	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	22					22
							24	9									
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2842	X	2292	-0-	-550	-0-	151	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	173	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	168	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	149	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	182	1	2321	2	N	14					14
							15	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					14

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

02	609	N	11	-0-	-598	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		3189	-0-	3189	9610	210	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2308	-0-	2308	11918	159	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	3161		1896	-0-	-1265	10653	134	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	3379		1597	-0-	-1782	8871	117	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	3270		1275	-0-	-1995	6876	93	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	3379		NO RPT	-0-	-3379	3497					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	2001	X	1265	-0-	-736	-0-	180	1	1060	2	N	23					197
							25	9									
03	2139	X	1483	-0-	-656	-0-	180	1	1283	2	N	18	183	1			32
							20	9									
04	2040	X	1407	-0-	-633	-0-	180	1	1205	2	N	20					52
							22	9									
05	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	120	1	1221	2	N	21	5	8			68
							23	9									
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	N	43	17	8			94
							47	9									
*07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	120	1	1994	2	N	29	3	8			120
							32	9									

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

02	4350	X	3676	-0-	-674	-0-	300	1	3348	2	N	25					82
							28	9									
03	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	300	1	3876	2	N	25					107
							28	9									
04	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	300	1	3655	2	N	22					129
							24	9									
05	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	210	1	3658	2	N	23	3	8			149
							25	9									
06	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	210	1	3456	2	N	11	1	8			159
							12	9									
07	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	210	1	3745	2	N	13					172
							14	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

02	6206	X	4221	-0-	-1985	-0-	225	1	3702	2	N	267	192	1			285
							294	9									
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	225	1	8744	2	N	324	381	1			228
							356	9									
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	225	1	7252	2	N	250	375	1			103
							275	9									
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	390	1	6729	2	N	216	187	1	9	8	123
							238	9									
06	6420	X	2334	-0-	-4086	-0-	195	1	1981	2	N	144	189	1	4	8	74
							158	9									
07	6634	X	6426	-0-	-208	-0-	195	1	5946	2	N	259	190	1	1	8	142
							285	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	723	1	2501	3	Y	102	155	1			103
							112	9									
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	832	1	2714	3	Y	100	86	1			117
							110	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	1550	1	1388	3	Y	56	125	1			48
							62	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	388	1	2729	3	Y	74	82	1			40
							81	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	387	1	2385	3	Y	65	44	1			61
							72	9									
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	492	1	2564	3	Y	49	74	1			36
							54	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

02	10324	X	3790	-0-	-6534	-0-	835	1	2887	3	Y	62	72	1			63
							68	9									
03	11036	X	5668	-0-	-5368	-0-	1316	1	4293	3	Y	54	52	1			65
							59	9									
04	7500	X	364	-0-	-7136	-0-	192	1	172	3	Y	-0-	65	1			-0-
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	1781	1	12519	3	Y	500	229	1			271
							550	9									
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	1733	1	10671	3	Y	300	287	1			284
							330	9									
*07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1594	1	8307	3	Y	201	339	1			146
							221	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	270 48	1 9	4285	2	N	44	187	1			67
03	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	270 29	1 9	3663	2	N	26					93
04	5010	X	3192	-0-	-1818	-0-	270 44	1 9	2878	2	N	40					133
05	5177	X	3294	-0-	-1883	-0-	195 57	1 9	3042	2	N	52	2	8			183
06	5010	X	2777	-0-	-2233	-0-	195 58	1 9	2524	2	N	53	3	8			233
07	4929	X	2912	-0-	-2017	-0-	195 15	1 9	2702	2	N	14					247

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	X	867	-0-	-641	-0-	349 61	1 9	457	2	Y	55					176
03	1271	X	292	-0-	-979	-0-	188 40	1 9	64	2	Y	36	78	1			134
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	Y	-0-					134
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	624	2	Y	-0-					134
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	176	1	412	2	Y	-0-					134
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	130	1	624	2	Y	-0-					134

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	X	286	-0-	-62	-0-	71 122	1 9	93	2	N	111					214
03	279	X	51	-0-	-228	-0-	38	1	13	2	N	-0-					214
04	240	X	19	-0-	-221	-0-	6	1	13	2	N	-0-	174	1			40
05	310	X	208	-0-	-102	-0-	56 25	1 9	127	2	N	23					63
*06	300	X	133	-0-	-167	-0-	36 13	1 9	84	2	N	12					75
07	310	X	164	-0-	-146	-0-	26 11	1 9	127	2	N	10					85

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	120	1	157	2	N	-0-					-0-
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	65	1	22	2	N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	94	1	214	2	N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	60	1	141	2	N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					97
03	T. A.		4	-0-	4	4	3	1	1	2	Y	-0-					97
04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					97
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					97
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					97
07	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

02	2030	X	1093	-0-	-937	-0-	466	1	610	2	N	15					161
							17	9									
03	1736	X	393	-0-	-1343	-0-	249	1	85	2	N	54	174	1			41
							59	9									
04	1470	X	124	-0-	-1346	-0-	39	1	85	2	N	-0-					41
05	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	364	1	832	2	N	13					54
							14	9									
*06	1140	X	792	-0-	-348	-0-	235	1	550	2	N	6					60
							7	9									
07	1178	X	1024	-0-	-154	-0-	173	1	833	2	N	16					76
							18	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	505	1	10682	2	N	60					182
							66	9									
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	555	1	11081	2	N	77	195	1			64
							85	9									
04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	498	1	10418	2	N	53					117
							58	9									
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	522	1	10521	2	N	68	8	8			177
							75	9									
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	463	1	9969	2	N	54	196	1	3	8	32
							59	9									
*07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	511	1	10103	2	N	53	1	8			84
							58	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	457	1	9674	2	N	101	175	1			107
							111	9									
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	513	1	10246	2	N	103	170	1			40
							113	9									
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	632	1	9729	2	N	108					148
							119	9									
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	646	1	9561	2	N	100	175	1	16	8	57
							110	9									
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	586	1	9016	2	N	130	9	8			178
							143	9									
*07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	562	1	7966	2	N	63	176	1	3	8	62
							69	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	208	1	4408	2	N	69					96
							76	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	227	1	4531	2	N	68					164
							75	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	276	1	4247	2	N	58	172	1			50
							64	9									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	288	1	4254	2	N	69	8	8			111
							76	9									
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	262	1	4032	2	N	65	7	8			169
							72	9									
*07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	287	1	4070	2	N	55	173	1	1	8	50
							61	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					48
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	64	2	N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	206	-0-	-2694	-0-	10	1	196	2	N	-0-					184
03	3100	X	231	-0-	-2869	-0-	11	1	207	2	N	12					196
							13	9									
04	2910	X	735	-0-	-2175	-0-	33	1	684	2	N	16					212
							18	9									
05	2542	X	572	-0-	-1970	-0-	26	1	534	2	N	11	193	1	2	8	28
							12	9									
06	1620	X	281	-0-	-1339	-0-	12	1	251	2	N	16					44
							18	9									
07	775	X	147	-0-	-628	-0-	7	1	137	2	N	3					47
							3	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20010	X	17318	-0-	-2692	-0-	775	1	16415	2	N	116	192	1			80
							128	9									
03	21390	X	18309	-0-	-3081	-0-	867	1	17309	2	N	121					201
							133	9									
04	20700	X	16967	-0-	-3733	-0-	768	1	16080	2	N	108	195	1			114
							119	9									
05	19468	X	16950	-0-	-2518	-0-	796	1	16025	2	N	117	7	8			224
							129	9									
06	17910	X	16129	-0-	-1781	-0-	712	1	15306	2	N	101	193	1	7	8	125
							111	9									
07	18507	X	15790	-0-	-2717	-0-	755	1	14922	2	N	103	1	8			227
							113	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25462	X	22191	-0-	-3271	-0-	793	1	21223	2	N	159					239
							175	9									
03	26319	X	23011	-0-	-3308	-0-	886	1	21956	2	N	154	191	1			202
							169	9									
04	25470	X	21667	-0-	-3803	-0-	817	1	20704	2	N	133	190	1			145
							146	9									
05	25203	X	21748	-0-	-3455	-0-	945	1	20661	2	N	129	192	1			82
							142	9									
06	23670	X	20791	-0-	-2879	-0-	817	1	19839	2	N	123					205
							135	9									
07	23715	X	21476	-0-	-2239	-0-	788	1	20555	2	N	121	191	1	1	8	134
							133	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	16108	-0-	-2568	-0-	576	1	15435	2	N	88					210
							97	9									
03	19003	X	16147	-0-	-2856	-0-	621	1	15388	2	N	125	191	1			144
							138	9									
04	18390	X	14660	-0-	-3730	-0-	551	1	13991	2	N	107	189	1			62
							118	9									
05	18786	X	12958	-0-	-5828	-0-	562	1	12289	2	N	97	7	8			152
							107	9									
06	17310	X	13956	-0-	-3354	-0-	549	1	13299	2	N	98	190	1	5	8	55
							108	9									
07	17205	X	14639	-0-	-2566	-0-	537	1	13999	2	N	94					149
							103	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	8854	-0-	-2485	-0-	396	1	8390	2	N	62					236
							68	9									
03	10168	X	9309	-0-	-859	-0-	441	1	8809	2	N	54	195	1			95
							59	9									
04	9840	X	8680	-0-	-1160	-0-	393	1	8233	2	N	49					144
							54	9									
05	9951	X	8462	-0-	-1489	-0-	397	1	7996	2	N	63	5	8			202
							69	9									
06	9150	X	8001	-0-	-1149	-0-	352	1	7563	2	N	78	194	1	2	8	84
							86	9									
07	9455	X	8130	-0-	-1325	-0-	388	1	7670	2	N	65					149
							72	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30595	X	28119	-0-	-2476	-0-	1000	1	26823	2	N	269	193	1			235
							296	9									
03	31961	X	29247	-0-	-2714	-0-	1121	1	27842	2	N	258	388	1			105
							284	9									
04	30930	X	27683	-0-	-3247	-0-	1040	1	26388	2	N	232	192	1			145
							255	9									
05	30690	X	28012	-0-	-2678	-0-	1212	1	26527	2	N	248	191	1	5	8	197
							273	9									
06	29100	X	26866	-0-	-2234	-0-	1054	1	25581	2	N	210	191	1	4	8	212
							231	9									
*07	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	1101	1	28721	2	N	232	381	1	1	8	62
							255	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. (I) GAS 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	10295	X	7902	-0-	-2393	-0-	353	1	7465	2	N	76	194	1			59
							84	9									
03	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	380	1	7595	2	N	70					129
							77	9									
04	10440	X	7442	-0-	-2998	-0-	335	1	7033	2	N	67					196
							74	9									
05	10788	X	7474	-0-	-3314	-0-	350	1	7047	2	N	70	196	1	5	8	65
							77	9									
06	10440	X	6976	-0-	-3464	-0-	307	1	6593	2	N	69	4	8			130
							76	9									
07	8432	X	7232	-0-	-1200	-0-	342	1	6771	2	N	108	191	1			47
							119	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25549	X	24111	-0-	-1438	-0-	860	1	23018	2	N	212	194	1			182
							233	9									
03	27094	X	24955	-0-	-2139	-0-	959	1	23773	2	N	203	193	1			192
							223	9									
04	26220	X	23512	-0-	-2708	-0-	884	1	22429	2	N	181	194	1			179
							199	9									
05	27094	X	23625	-0-	-3469	-0-	1025	1	22404	2	N	178	186	1			171
							196	9									
06	25140	X	21878	-0-	-3262	-0-	859	1	20852	2	N	152	191	1			132
							167	9									
07	25761	X	24239	-0-	-1522	-0-	888	1	23158	2	N	175	192	1			115
							193	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13224	X	11542	-0-	-1682	-0-	518	1	10949	2	N	68					229
							75	9									
03	13330	X	13199	-0-	-131	-0-	626	1	12496	2	N	70	194	1			105
							77	9									
04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	620	1	12975	2	N	62					167
							68	9									
05	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	636	1	12806	2	N	67	189	1	5	8	40
							74	9									
06	12780	X	12463	-0-	-317	-0-	551	1	11850	2	N	56	4	8			92
							62	9									
07	14105	X	12701	-0-	-1404	-0-	609	1	12028	2	N	58	1	8			149
							64	9									

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
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	42	1	55	2	N	-0-					32
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	23	1	8	2	N	-0-					32
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	2	N	-0-					32
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	2	N	-0-					32
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	N	-0-					32
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	214	1	1916	2	Y	19					117
							21	9									
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	348	1	1568	2	Y	15					132
							17	9									
04	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	257	1	1054	2	Y	23					155
							25	9									
05	2294	X	1861	-0-	-433	-0-	336	1	1516	2	Y	8					163
							9	9									
06	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	367	1	1774	2	Y	-0-					163
07	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	368	1	1526	2	Y	3					166
							3	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	7045	R	7045	-0-	-0-	-0-	669 1 23 9		6353	2	N	21	21	8			52
06	6604	R	6604	-0-	-0-	-0-	768 1 17 9		5819	2	N	15	15	8			52
*07	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	8584	X	8026	-0-	-558	-0-	300 1 112 9		7614	2	N	102	189	1			125
03	9176	X	8124	-0-	-1052	-0-	300 1 85 9		7739	2	N	77					202
04	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	300 1 118 9		7622	2	N	107	191	1			118
05	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	375 1 121 9		7803	2	N	110	5	8			223
06	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	375 1 78 9		6696	2	N	71	188	1	2	8	104
*07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	375 1 121 9		8172	2	N	110					214

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13106 - 13130

02	7192	X	3072	-0-	-4120	-0-	677 1 54 9		2341	3	Y	49	65	1			50
03	6696	X	585	-0-	-6111	-0-	131 1 28 9		426	3	Y	25	41	1			34
04	4650	X	547	-0-	-4103	-0-	289	1	258	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	4805	X	780	-0-	-4025	-0-	97	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	410	-0-	-4240	-0-	57	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	739	-0-	-2547	-0-	119	1	620	3	Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1809	-0-	-1294	-0-	1603	3	206	9	Y	187	210	1			189
03	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	1902	3	233	9	Y	212	157	1			244
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2214	3	278	9	Y	253	281	1			216
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3888	3	329	9	Y	299	353	1			162
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3191	3	235	9	Y	214	173	1			203
*07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3220	3	273	9	Y	248	270	1			181

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	165	1			123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					280
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	169	1			259
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	340	1			134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	142					276
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	181	1			104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20178		NO RPT	-0-	-20178	-0-					N	NO RPT					-0-
06	31860		NO RPT	-0-	-31860	-0-					N	NO RPT					-0-
07	32922		NO RPT	-0-	-32922	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	493	1			82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	349	1			79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	352	333	1			98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	173	1			273
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	156					429
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	170	1			428

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) //CONT.// 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. //CONT.// 802617
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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2871	X	2847	-0-	-24	-0-	192	1	2598	2	Y	52					108
							57	9									
03	2883	X	1264	-0-	-1619	-0-	97	1	1146	2	Y	19	87	1			40
							21	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	203	1	2744	2	Y	63					103
							69	9									
05	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	200	1	2282	2	Y	33	90	1			46
							36	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	201	1	2695	2	Y	88	93	1			41
							97	9									
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	220	1	2527	2	Y	33					74
							36	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	27					50
							30	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	24	51	1			23
							26	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	115	1	1555	2	Y	35					58
							39	9									
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	117	1	1333	2	Y	18	50	1			26
							20	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1536	2	Y	48	51	1			23
							53	9									
07	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	131	1	1506	2	Y	19					42
							21	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

02	10614	X	8116	-0-	-2498	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9373	-0-	9373	9373	9373	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15922	-0-	15922	25295	15922	2			Y	-0-					-0-
06	37867	X	12572	-0-	-25295	-0-	12572	2			Y	-0-					-0-
*07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	26970	X	13803	-0-	-13167	-0-	13692	2	111	9	Y	101	111	1			149
03	28830	X	14207	-0-	-14623	-0-	1087	1	13036	2	Y	76	129	1			96
							84	9									
04	18780	X	9130	-0-	-9650	-0-	835	1	8269	2	Y	24	87	1			33
							26	9									
05	19406	X	10510	-0-	-8896	-0-	803	1	9687	2	Y	18	31	1			20
							20	9									
06	18780	X	9006	-0-	-9774	-0-	804	1	8184	2	Y	16					36
							18	9									
07	14756	X	4415	-0-	-10341	-0-	516	1	3895	2	Y	4	20	1			20
							4	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3799	X	3676	-0-	-123	-0-	106	1	3445	2	N	114	188	1			177
							125	9									
03	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	113	1	3061	2	N	117	177	1			117
							129	9									
04	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	109	1	2938	2	N	117					234
							129	9									
05	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	113	1	2888	2	N	93	177	1			150
							102	9									
06	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	109	1	2802	2	N	84					234
							92	9									
07	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	85	1	2934	2	N	70	175	1			129
							77	9									

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	64424	X	64424	-0-	-0-	-0-	83	1	64064	2	N	252	186	1			276
							277	9									
03	64728	X	62042	-0-	-2686	-0-	89	1	61665	2	N	262	353	1			185
							288	9									
04	62190	X	59352	-0-	-2838	-0-	86	1	58985	2	N	255	178	1			262
							281	9									
05	65596	X	60099	-0-	-5497	-0-	89	1	59733	2	N	252	363	1			151
							277	9									
06	63480	X	57755	-0-	-5725	-0-	86	1	57402	2	N	243	178	1			216
							267	9									
07	65596	X	58353	-0-	-7243	-0-	89	1	58015	2	N	226	179	1			263
							249	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	3	N	-0-					17
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	3	N	-0-					17
04	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	60	1	1526	3	N	-0-					17
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1	1568	3	N	-0-					17
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	55	1	1435	3	N	-0-					17
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	54	1	898	3	Y	2					5
							2	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	955	3	Y	3					6
							3	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	58	1	975	3	Y	2					7
							2	9									
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	3	Y	2					9
							2	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

02	2030	X	1515	-0-	-515	-0-	77	1	1419	3	N	17					46
							19	9									
03	2170	X	1815	-0-	-355	-0-	81	1	1721	3	N	12					58
							13	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	3	N	7					65
							8	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	3	N	12	40	1			37
							13	9									
06	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	68	1	1108	3	N	2					39
							2	9									
07	1364	N	872	-0-	-492	-0-	67	1	805	3	N	-0-					39

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	580	N	528	-0-	-52	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2251	3	N	5					29
							6	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	89	1	2305	3	N	1					30
							1	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	88	1	2152	3	N	-0-					30
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	86	1	2101	3	N	-0-					30
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	83	1	2084	3	N	-0-					30
07	2325	N	1165	-0-	-1160	-0-	48	1	1117	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	109	1	2582	3	N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	127	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	134	1	3127	3	N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	133	1	3094	3	N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	109	1	2623	3	N	-0-					-0-
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	120	1	2676	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	957	N	869	-0-	-88	-0-	31	1	838	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	23	1	834	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	788	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	3	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	3	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	3	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	22	1	541	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	23	1	584	3	N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-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-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	178	1	2537	3	N	-0-					7
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	170	1	2968	3	N	-0-					7
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	125	1	3074	3	N	-0-					7
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	53	1	2984	3	N	-0-					7
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	140	1	2722	3	N	-0-					7
*07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	223	1	2678	3	N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
*05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	20	1	66	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	N	77					136
							85	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	27	1	819	3	N	41	70	1			107
							45	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	806	3	N	41					148
							45	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	24	1	830	3	N	22	84	1			86
							24	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	N	29					115
							32	9									
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	N	-0-					115

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
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	157	1	3644	3	N	3					28
							3	9									
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	141	1	3405	3	N	1					29
							1	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	N	2					31
							2	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	134	1	3338	3	N	1					32
							1	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	140	1	3634	3	N	4					36
							4	9									
*07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	159	1	3873	3	N	8					44
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		224	-0-	224	1353	224	3			Y	-0-					22
03	T. A.		173	-0-	173	1526	170	3	3	9	Y	3					25
04	1606	N	80	-0-	-1526	-0-	80	3			Y	-0-					25
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	3	8	9	Y	7	17	1			15
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	Y	8					23
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					23

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	60	1	1328	3	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	3	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	3	N	-0-					-0-
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	103	1	1585	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					80
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					80
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					80
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	3	1	9	Y	1	56	1			25
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					25
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					25

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	143	1	3546	3	N	6					101
							7	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	153	1	3930	3	N	2					103
							2	9									
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	161	1	3933	3	N	6					109
							7	9									
05	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	162	1	3942	3	N	2	95	1			16
							2	9									
06	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	147	1	3686	3	N	-0-					16
07	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	149	1	3469	3	N	1					17
							1	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	740	1	5243	3	N	14					57
							15	9									
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	837	1	6212	3	N	12					69
							13	9									
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	800	1	5944	3	N	8					77
							9	9									
05	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	790	1	5737	3	N	7					84
							8	9									
06	6840	X	6021	-0-	-819	-0-	774	1	5239	3	N	7					91
							8	9									
07	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	798	1	5740	3	N	9					100
							10	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

02	1044	N	926	-0-	-118	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					12
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	3	Y	-0-					12
04	930	N	652	-0-	-278	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					12
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					12
06	930	N	235	-0-	-695	-0-	11	1	221	3	Y	3					15
							3	9									
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	38	1	577	3	Y	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2920	3	8	9	N	7					130
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4171	3	18	9	N	16					146
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3805	3	29	9	N	26	5	8			167
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4362	3	18	9	N	16	156	1			27
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2814	3	10	9	N	9					36
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3368	3	13	9	N	12					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	198	1	445	3	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	245	1	519	3	N	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	183	1	378	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	194	1	569	3	N	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206	-0-	137	1	407	3	N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	137	1	394	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	3	N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	3	N	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	195	1	3950	3	N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	185	1	3394	3	N	-0-					-0-
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	255	1	3687	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	710	-0-	-363	-0-	40	1	669	3	Y	1					4
							1	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2					5
							2	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1170	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	721	3	Y	2					7
							2	9									
07	1147	N	811	-0-	-336	-0-	48	1	761	3	Y	2					9
							2	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					52
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					52
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					52
06	660	N	207	-0-	-453	-0-	207	3			N	-0-					52
07	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	3			N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

02	2291	X	1788	-0-	-503	-0-	77	1	1711	3	Y	-0-					12
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	156	1	3488	3	Y	-0-					12
04	3000	N	3965	-0-	965	965	171	1	3793	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	3100	N	2296	-0-	-804	161	103	1	2193	3	Y	-0-					12
06	2469	X	2308	-0-	-161	-0-	114	1	2191	3	Y	3					15
							3	9									
07	2480	X	2440	-0-	-40	-0-	149	1	2291	3	Y	-0-					15

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	-0-					31
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					31
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					31
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

02	783	N	588	-0-	-195	-0-	33 2	1 9	553	3	Y	2					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	780	3	Y	1	3	1			3
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	818	3	Y	2					5
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	840	3	Y	3	3	1			5
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	747	3	Y	2					7
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	716	3	Y	1					8

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

02	2929	X	1008	-0-	-1921	-0-	1008	3			N	-0-					26
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3603	3	18	9	N	16					42
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3					45
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3409	3	7	9	N	6					51
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					53
*07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1980	3	2	9	N	2					55

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	188	1	1050	3	N	-0-					5
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	189	1	1085	3	N	-0-					5
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	199	1	1062	3	N	-0-					5
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	198	1	1092	3	N	-0-					5
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	203	1	1092	3	N	-0-					5
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	196	1	1038	3	N	1	1	8			5
							1	9									

MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	N	2					109
							2	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	N	4					113
							4	9									
04	870	N	328	-0-	-542	-0-	88	1	240	3	N	-0-					113
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	218	1	313	3	N	1	101	1			13
							1	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	136	1	703	3	N	-0-					13
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	207	1	1561	3	N	-0-					13

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	223	1	4711	3	Y	-0-					12
03	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	211	1	4528	3	Y	-0-					12
04	5040	X	4592	-0-	-448	-0-	206	1	4386	3	Y	-0-					12
05	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	230	1	4661	3	Y	-0-					12
06	5040	X	4710	-0-	-330	-0-	241	1	4439	3	Y	27					39
							30	9									
07	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	319	1	4613	3	Y	-0-					39

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	574	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	3	N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	226	1	570	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	295	1	945	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	173	1	601	3	N	-0-					-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	190	1	646	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3321	-0-	421	694	3298	3	23	9	N	21					72
03	2478	N	1784	-0-	-694	-0-	1783	3	1	9	N	1					73
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					73
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1546	3	17	9	N	15					88
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1190	3	14	9	N	13	87	1			14
07	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-					14

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					4
04	T. A.		386	-0-	386	386	386	3			Y	-0-					4
05	T. A.		310	-0-	310	696	308	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	T. A.		343	-0-	343	1039	341	3	2	9	Y	2					5
*07	1158	X	119	-0-	-1039	-0-	119	3			Y	-0-					5

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	179	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	222	3	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	60	1	217	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	62	1	206	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
06	900	N	565	-0-	-335	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
07	899	N	427	-0-	-472	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	239	1	763	3	N	2					23
							2	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	620	3	N	6					29
							7	9									
04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	166	1	420	3	N	-0-					29
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	137	1	440	3	N	3					32
							3	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	262	1	908	3	N	13					45
							14	9									
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	252	1	857	3	N	6					51
							7	9									

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
02	2755	X	1845	-0-	-910	-0-	76	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	79	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	80	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	1713	-0-	-207	-0-	64	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	71	1	1730	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	N	-0-					48
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	N	-0-					48
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	N	-0-					48
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	326	3	N	-0-					48
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-					48
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	44	1	285	3	N	-0-					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
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	152	1	3618	3	N	1					61
							1	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	158	1	3902	3	N	-0-					61
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	158	1	3679	3	N	2					63
							2	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	159	1	3707	3	N	1					64
							1	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	156	1	3766	3	N	4					68
							4	9									
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	156	1	3483	3	N	3					71
							3	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					14
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					14
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	N	-0-					14
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					14
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	-0-					14
07	682	N	495	-0-	-187	-0-	30	1	465	3	N	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	758	-0-	-442	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	N	-0-					-0-
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

02	1189	N	990	-0-	-199	-0-	41	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	36	1	928	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	41	1	988	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

02	T. A.		2185	-0-	2185	11940	306	1	1879	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		2439	-0-	2439	14379	331	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	16497	X	2118	-0-	-14379	-0-	303	1	1815	3	N	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	431	1	2682	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	1858	-0-	-512	-0-	279	1	1579	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3134	-0-	34	34	436	1	2697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	362	1	2226	3	N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	385	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	351	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	338	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	319	1	1974	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	88	1	1621	3	N	3					16
							3	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	95	1	2019	3	N	3					19
							3	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	3	N	1					20
							1	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1953	3	N	11					31
							12	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	112	1	1843	3	N	3					34
							3	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	N	3					37
							3	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

02	2059	X	1584	-0-	-475	-0-	1368	2	216	3	N	-0-					52
03	2015	X	1559	-0-	-456	-0-	1311	2	214	3	N	31					83
							34	9									
04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1242	2	207	3	N	59					142
							65	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1194	2	256	3	N	7					149
							8	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1122	2	221	3	N	8	109	1			48
							9	9									
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1073	2	162	3	N	6					54
							7	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	922	-0-	-163	-0-	47	1	875	3	N	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	44	1	818	3	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	63	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	860	-0-	-340	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3254	-0-	-139	-0-	172	1	3082	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	173	1	3259	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	152	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	181	1	3276	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	166	1	3224	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	6346	-0-	-382	-0-	334	1	5983	3	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	6975	X	6899	-0-	-76	-0-	347	1	6528	3	Y	22	34	1			2
							24	9									
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	359	1	6623	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
05	7192	X	6721	-0-	-471	-0-	351	1	6345	3	Y	23	32	1			2
							25	9									
06	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	333	1	6482	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					6

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4415	-0-	-486	-0-	3815	2	600	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	3925	2	639	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	3829	2	639	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	3809	2	814	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	3561	2	702	3	Y	-0-					-0-
*07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4131	2	627	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	Y	14	73	1			35
							15	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	3	Y	15					50
							17	9									
04	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	176	1	3423	3	Y	15					65
							17	9									
05	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	188	1	4156	3	Y	25	65	1			25
							28	9									
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	183	1	4239	3	Y	12					37
							13	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					37

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2210	2	349	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2136	2	348	3	N	4					4
							4	9									
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2095	2	350	3	N	-0-					4
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2120	2	453	3	N	-0-					4
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2090	2	411	3	N	-0-					4
07	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2178	2	331	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					8
03	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			N	-0-					8
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2183	3	6	9	N	5					13
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	3	3	9	N	3					16
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					16
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					16

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1149	2	181	3	N	-0-					4
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1291	2	210	3	N	-0-					4
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1270	2	212	3	N	-0-					4
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1013	2	217	3	N	-0-					4
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1079	2	213	3	N	-0-					4
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1547	2	235	3	N	-0-					4

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					3
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					3
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	Y	-0-					3
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

02	4466	X	2357	-0-	-2109	-0-	159	1	2194	3	Y	4					13
							4	9									
03	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	216	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	132	1	2053	3	Y	3	10	1			10
							3	9									
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	205	1	3218	3	Y	-0-					10
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	240	1	3455	3	Y	3					13
							3	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	115 20	1 9	2547	3	Y	18					59
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	2804	3	Y	17					76
04	3030	X	2374	-0-	-656	-0-	117	1	2257	3	Y	-0-					76
05	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	126 20	1 9	2787	3	Y	18	86	1			8
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	116 13	1 9	2700	3	Y	12					20
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					20

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	580	1	2905	3	N	-0-					11
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	615	1	2945	3	N	-0-					11
04	3030	X	2326	-0-	-704	-0-	420	1	1906	3	N	-0-					11
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	450	1	2365	3	N	-0-					11
06	3030	X	2619	-0-	-411	-0-	430	1	2189	3	N	-0-					11
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	209	1	2163	3	Y	-0-					2
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2280	N	1915	-0-	-365	-0-	100	1	1815	3	Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	111	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	106	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5991	-0-	-157	-0-	399 15	1 9	5577	3	Y	14					17
03	6572	X	4385	-0-	-2187	-0-	375 11	1 9	3999	3	Y	10					27
04	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	366 7	1 9	4034	3	Y	6	29	1			4
05	6603	X	3868	-0-	-2735	-0-	366	1	3502	3	Y	-0-					4
06	6390	X	4053	-0-	-2337	-0-	379 10	1 9	3664	3	Y	9					13
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	421	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	413	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	568	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	990	-0-	-1736	-0-	67	1	922	3	Y	1					2
							1	9									
03	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	173	1	2389	3	Y	2					4
							2	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	174	1	2729	3	Y	-0-					2
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1400	3	Y	1					3
							1	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	628	1	5891	3	Y	26					79
							29	9									
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	628	1	5820	3	Y	26	97	1			8
							29	9									
04	6720	X	6011	-0-	-709	-0-	607	1	5393	3	Y	10					18
							11	9									
05	6944	X	6032	-0-	-912	-0-	607	1	5379	3	Y	42					60
							46	9									
06	6780	X	6443	-0-	-337	-0-	586	1	5832	3	Y	23	74	1			9
							25	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					9

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	500	1	6892	3	Y	3					6
							3	9									
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	496	1	6836	3	Y	11					17
							12	9									
04	8070	X	7037	-0-	-1033	-0-	424	1	6603	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
05	8339	X	7631	-0-	-708	-0-	458	1	7173	3	Y	-0-					10
06	7680	X	7361	-0-	-319	-0-	477	1	6876	3	Y	7					17
							8	9									
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					17

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	488	1	2220	3	N	2					57
							2	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	510	1	2804	3	N	-0-					57
04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	527	1	2958	3	N	-0-					57
05	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	537	1	2963	3	N	38					95
							42	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	503	1	2953	3	N	-0-					95
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					95

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	175 2	1 9	2414	3	Y	2					5
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	191 4	1 9	2643	3	Y	4					9
04	2790	X	2039	-0-	-751	-0-	123 3	1 9	1913	3	Y	3	6	1			6
05	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	126	1	1959	3	Y	-0-					6
06	2760	N	1962	-0-	-798	-0-	128 2	1 9	1832	3	Y	2					8
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1328	-0-	-180	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	3	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	3	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	100	1	2303	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	2097	3	Y	2					3
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	2419	3	Y	3					6
04	2310	N	1394	-0-	-916	-0-	84 3	1 9	1307	3	Y	3	5	1			4
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	Y	-0-					4
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	2529	3	Y	2					6
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	3	Y	-0-					16
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	292	1	5262	3	Y	-0-					16
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	304	1	5402	3	Y	73					89
							80	9									
05	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	208	1	4922	3	Y	14					103
							15	9									
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	135	1	6425	3	Y	24	93	1			34
							26	9									
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	168	1	3005	3	Y	26	16	1			15
							29	9									
03	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	161	1	3029	3	Y	22	35	1			2
							24	9									
04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	157	1	2907	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
05	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	161	1	2912	3	Y	22	31	1			2
							24	9									
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	151	1	2935	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	3	Y	-0-					6
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	3	Y	16	10	1			12
							18	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2016	3	Y	4	3	1			13
							4	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	116	1	2084	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2033	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5					7
							6	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	3					4
							3	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	8	3	Y	3					7
							3	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	3	Y	-0-					7
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	2	5	3	Y	-0-	7	1			-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
02	SWR 10		4748	-0-	4748	110632	4075	2	642	3	N	28					36
							31	9									
03	SWR 10		6349	-0-	6349	116981	5460	2	889	3	N	-0-					36
04	SWR 10		7893	-0-	7893	124874	6765	2	1128	3	N	-0-					36
05	SWR 10		7633	-0-	7633	132507	6270	2	1340	3	N	21					57
							23	9									
06	SWR 10		3078	-0-	3078	135585	2569	2	507	3	N	2					59
							2	9									
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	135585					N	-0-	1	6			58

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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	25	1	389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					1
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	16	1	228	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1228	-0-	-193	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-					14
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-					14
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1174	3	Y	-0-					14
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	Y	-0-					14
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	59	1	1162	3	Y	-0-					14
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	891	-0-	-472	-0-	47	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	945	-0-	-233	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	54	1	988	3	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	89	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	101	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	98	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1554	-0-	-1026	-0-	76	1	1478	3	Y	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	3	Y	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	96	1	2215	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	48	1	1114	3	Y	16					23
							18	9									
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	46	1	889	3	Y	14					37
							15	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	25	45	1			17
							28	9									
06	1140	N	393	-0-	-747	-0-	15	1	366	3	Y	11					28
							12	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	314	2	49	3	N	-0-					17
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	40	3	N	2	2	1			17
							2	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	123	2	21	3	N	5	2	1			20
							6	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	218	2	47	3	N	3	2	1			21
							3	9									
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	93	2	18	3	N	-0-	2	6			19
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	338	2	51	3	N	1	2	1			18
							1	9									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	620	2	98	3	N	1					14
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	631	2	103	3	N	10	7	1			17
							11	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	20	9	1			28
							22	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	601	2	128	3	N	11	8	1			31
							12	9									
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	551	2	109	3	N	-0-	8	6			23
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	662	2	100	3	N	5	9	1			19
							6	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	6067	-0-	-951	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6953	-0-	-425	-0-	369	1	6584	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	369	1	6284	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	359	1	6364	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6639	-0-	-81	-0-	369	1	6270	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	1320	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			N	-0-					1
04	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			N	-0-					1
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					1
07	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1047	2	1	9	N	1					2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3437	2	11	9	N	10	7	0			3
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					3
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					3
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					3
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					3
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					1
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					1
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					1
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					1
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	2	2	9	N	2					3

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
02	2755	X	2488	-0-	-267	-0-	2480	2	8	9	N	7	5	0			2
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					2
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					2
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					2
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					2
07	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	2075	2	2	9	N	2					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	616	2	1	9	N	1					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

02	348	N	285	-0-	-63	-0-	284	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	563	-0-	-677	-0-	562	2	1	9	N	1					1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

02	609	N	524	-0-	-85	-0-	523	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	382	2	1	9	N	1					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

02	2088	N	1852	-0-	-236	-0-	1835	2	17	9	N	15	13	0			18
03	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-					18
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					18
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					18
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					18
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1952	2	2	9	N	2					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

02	754	N	708	-0-	-46	-0-	706	2	2	9	N	2	1	0			1
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					1
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					1
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

02	2755	X	2274	-0-	-481	-0-	2266	2	8	9	N	7	5	0			2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					2
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					2
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					2
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					2
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	N	2					4

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7	5	0			2
03	1829	X	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					2
04	1770	X	35	-0-	-1735	-0-	35	2			N	-0-					2
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					2
06	1770	X	32	-0-	-1738	-0-	32	2			N	-0-					2
07	1829	X	91	-0-	-1738	-0-	91	2			N	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1736	N	1265	-0-	-471	-0-	1265	2			N	-0-					1
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					1
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					1
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					1
07	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1105	2	1	9	N	1					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

02	667	N	512	-0-	-155	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	510	2	1	9	Y	1					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

02	1073	N	1010	-0-	-63	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					1
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					1
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					1
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					1
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

02	2639	X	2582	-0-	-57	-0-	2574	2	8	9	N	7	5	0			2
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					2
04	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			N	-0-					2
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					2
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					2
07	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	2239	2	2	9	N	2					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

02	2146	N	1172	-0-	-974	-0-	1168	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					1
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					1
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					1
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					1
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3423	2	15	9	N	14	7	0			118
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4336	2	19	9	N	17					135
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4513	2	63	9	N	57	172	1			20
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5194	2	20	9	N	18					38
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3900	2	50	9	N	45					83
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3816	2	26	9	N	24					107

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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

02	2900	X	2801	-0-	-99	-0-	669	1	2132	3	N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	734	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	729	1	2284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	718	1	2337	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	681	1	2112	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	595	1	1577	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	488	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	501	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	463	1	1451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	460	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	463	1	1436	3	N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	564	1	1496	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	376	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	593	-0-	-1117	-0-	72	1	521	3	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	135	1	856	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	202	1	1076	3	N	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	188	1	1000	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	26	1	632	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-					-0-
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	21	1	533	3	N	-0-					-0-
07	682	N	536	-0-	-146	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	147	1	903	3	N	13					72
							14	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	153	1	977	3	N	10					82
							11	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	159	1	953	3	N	6	73	1			15
							7	9									
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	144	1	896	3	N	2					17
							2	9									
06	1110	N	831	-0-	-279	-0-	125	1	706	3	N	-0-					17
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	126	1	782	3	N	4					21
							4	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	319	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	319	1	1582	3	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	288	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	286	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	220	1	1122	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	3	N	-0-					33
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	87	1	2247	3	N	-0-					33
04	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	92	1	2238	3	N	-0-					33
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	90	1	2189	3	N	-0-					33
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	81	1	2021	3	N	-0-					33
07	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	78	1	1811	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

02	290	N	221	-0-	-69	-0-	49 4	1 9	168	3	N	4					32
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	42	1	166	3	N	-0-					32
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	62	1	225	3	N	-0-					32
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	3	N	-0-					32
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	66	1	215	3	N	-0-					32
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	63	1	208	3	N	-0-					32

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	332	-0-	-248	-0-	332	3			Y	-0-					12
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					12
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					12
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1	9	1			4
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	3	1	9	Y	1					5
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					11
03	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2408	3			Y	-0-					11
04	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	2309	3			Y	-0-					11
05	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	2375	3	1	9	Y	1	8	1			4
06	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	2272	3	1	9	Y	1					5
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	955	1	3166	3	N	8					92
							9	9									
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1037	1	3810	3	N	40					132
							44	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	953	1	3217	3	N	12					144
							13	9									
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1011	1	3189	3	N	-0-	122	1			22
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	984	1	3261	3	N	-0-					22
*07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	969	1	3341	3	N	-0-					22

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	3	N	-0-					30
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	N	-0-					30
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					30
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	N	-0-					30
06	2460	X	2011	-0-	-449	-0-	75	1	1936	3	N	-0-					30
07	2542	X	1893	-0-	-649	-0-	75	1	1818	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1131	X	811	-0-	-320	-0-	250	1	561	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	911	-0-	-298	-0-	292	1	619	3	N	-0-					-0-
04	960	X	787	-0-	-173	-0-	257	1	530	3	N	-0-					-0-
05	992	X	859	-0-	-133	-0-	218	1	641	3	N	-0-					-0-
06	870	X	821	-0-	-49	-0-	207	1	614	3	N	-0-					-0-
07	899	X	776	-0-	-123	-0-	200	1	576	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

02	580	N	497	-0-	-83	-0-	119	1	378	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	125	1	391	3	N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	156	1	508	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	547	3	N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	198	1	526	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

02	493	X	428	-0-	-65	-0-	60	1	368	3	N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	N	-0-					-0-
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	N	-0-					-0-
06	720	X	620	-0-	-100	-0-	93	1	527	3	N	-0-					-0-
07	744	X	511	-0-	-233	-0-	71	1	440	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

02	1131	X	1127	-0-	-4	-0-	158	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1144	-0-	-34	-0-	155	1	989	3	N	-0-					-0-
04	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	164	1	984	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	147	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	1080	-0-	-90	-0-	162	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	145	1	895	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

02	1653	X	1182	-0-	-471	-0-	364	1	818	3	N	-0-					40
03	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	332	1	704	3	N	-0-					40
04	1170	X	1076	-0-	-94	-0-	351	1	725	3	N	-0-					40
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	310	1	909	3	N	-0-					40
06	1230	X	1052	-0-	-178	-0-	265	1	787	3	N	-0-					40
07	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	287	1	829	3	N	-0-					40

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	260	-0-	-59	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
03	248	X	185	-0-	-63	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
04	270	X	179	-0-	-91	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	X	202	-0-	-77	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
06	270	X	168	-0-	-102	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
07	279	X	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	3	N	-0-					2
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	3	N	-0-					2
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1043	3	N	-0-					2
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	3	N	-0-					2
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	308	1	1455	3	N	-0-					2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					16
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					16
04	1170	X	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-					16
05	1643	X	730	-0-	-913	-0-	730	2			N	-0-					16
06	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	2			N	-0-					16
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	210	1	2320	2	Y	1					47
							856	3	1	9							
*09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	205	1	3335	2	Y	-0-					47
							297	3									
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	212	1	2771	2	Y	2					49
							637	3	2	9							
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	1					50
							637	3	1	9							
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	310	1	4030	2	Y	1					51
							723	3	1	9							
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	215	1	3810	2	Y	2					53
							761	3	2	9							
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	247	1	3453	2	Y	28	59	1			22
							625	3	31	9							
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	224	1	3322	2	Y	-0-					22
							558	3									
04	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	179	1	3617	2	Y	5					27
							160	3	6	9							
05	5053	X	3788	-0-	-1265	-0-	192	1	3416	2	Y	2					29
							178	3	2	9							
06	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	248	1	3225	2	Y	3					32
							139	3	3	9							
07	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	252	1	3168	2	Y	4					36
							150	3	4	9							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	1395	X	1347	-0-	-48	-0-		83	1	923	2	Y	-0-					-0-
								341	3									
*09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-		129	1	2092	2	Y	-0-					-0-
								186	3									
*10	2697	X	2270	-0-	-427	-0-		133	1	1738	2	Y	-0-					-0-
								399	3									
11	2610	X	2020	-0-	-590	-0-		108	1	1639	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
12	2790	X	1097	-0-	-1693	-0-		67	1	873	2	Y	-0-					-0-
								157	3									
01	2790	X	2377	-0-	-413	-0-		107	1	1892	2	Y	-0-					-0-
								378	3									
02	2610	X	2207	-0-	-403	-0-		126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
								319	3									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-		113	1	1667	2	Y	-0-					-0-
								279	3									
04	2310	N	1855	-0-	-455	-0-		84	1	1696	2	Y	-0-					-0-
								75	3									
05	2356	N	1668	-0-	-688	-0-		85	1	1505	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		137	1	1777	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
07	1922	N	1724	-0-	-198	-0-		122	1	1530	2	Y	-0-					-0-
								72	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. 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
*08	6975	X	6756	-0-	-219	-0-		419	1	4627	2	Y	4					105
								1706	3	4	9							
*09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-		399	1	6484	2	Y	1					106
								578	3	1	9							
*10	7161	X	7042	-0-	-119	-0-		412	1	5388	2	Y	3					108
								1239	3	3	9							
11	6930	X	6749	-0-	-181	-0-		362	1	5472	2	Y	3					111
								912	3	3	9							
12	7626	X	6237	-0-	-1389	-0-		382	1	4963	2	Y	2					113
								890	3	2	9							
01	7598	X	6857	-0-	-741	-0-		307	1	5455	2	Y	4					117
								1091	3	4	9							
02	6670	X	6553	-0-	-117	-0-		371	1	5181	2	Y	58	130	1			45
								937	3	64	9							
03	7037	X	6562	-0-	-475	-0-		358	1	5312	2	Y	-0-					45
								892	3									
04	6750	X	6278	-0-	-472	-0-		283	1	5731	2	Y	8					53
								255	3	9	9							
05	7006	X	6505	-0-	-501	-0-		329	1	5863	2	Y	6					59
								306	3	7	9							
06	6780	X	6079	-0-	-701	-0-		416	1	5421	2	Y	6					65
								235	3	7	9							
07	7006	X	5114	-0-	-1892	-0-		361	1	4531	2	Y	7					72
								214	3	8	9							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	1085	X	1073	-0-	-12	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					24
							271	3									
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	945	2	Y	-0-					24
							84	3									
*10	1178	X	1028	-0-	-150	-0-	60	1	786	2	Y	1					25
							181	3	1	9							
11	1140	X	900	-0-	-240	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					25
							122	3									
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	Y	1					26
							175	3	1	9							
01	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					26
							168	3									
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	1					27
							142	3	1	9							
03	1240	X	844	-0-	-396	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					27
							115	3									
04	1200	X	924	-0-	-276	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					27
							37	3									
05	1240	X	935	-0-	-305	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					27
							44	3									
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					27
							31	3									
07	1054	X	791	-0-	-263	-0-	56	1	701	2	Y	1					28
							33	3	1	9							

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
*08	9827	X	9732	-0-	-95	-0-	604	1	6669	2	Y	-0-					-0-
							2459	3									
*09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	533	1	8664	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
*10	10106	X	9407	-0-	-699	-0-	550	1	7201	2	Y	-0-					-0-
							1656	3									
11	9780	X	9157	-0-	-623	-0-	491	1	7428	2	Y	-0-					-0-
							1238	3									
12	10881	X	8634	-0-	-2247	-0-	529	1	6872	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
01	10881	X	8996	-0-	-1885	-0-	403	1	7161	2	Y	-0-					-0-
							1432	3									
02	9483	X	8565	-0-	-918	-0-	490	1	6839	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
03	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	483	1	7160	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
04	9150	X	8439	-0-	-711	-0-	382	1	7715	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	438	1	7808	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
06	8850	X	8696	-0-	-154	-0-	596	1	7764	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
07	9145	X	8628	-0-	-517	-0-	610	1	7656	2	Y	-0-					-0-
							362	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
*08	7068	X	3795	-0-	-3273	-0-	235	1	2601	2	Y	-0-					188
							959	3									
*09	6840	X	6519	-0-	-321	-0-	348	1	5666	2	Y	-0-					188
							505	3									
*10	7068	X	6151	-0-	-917	-0-	360	1	4709	2	Y	-0-					188
							1082	3									
11	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	313	1	4743	2	Y	-0-					188
							791	3									
12	6727	X	3664	-0-	-3063	-0-	224	1	2916	2	Y	-0-					188
							524	3									
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	304	1	5391	2	Y	-0-					188
							1078	3									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	328	1	4581	2	Y	14	182	1			20
							828	3	15	9							
03	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	312	1	4625	2	Y	-0-					20
							777	3									
04	6540	X	5520	-0-	-1020	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					20
							224	3									
05	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	285	1	5073	2	Y	-0-					20
							264	3									
06	6540	X	4371	-0-	-2169	-0-	300	1	3903	2	Y	-0-					20
							168	3									
07	6138	X	5682	-0-	-456	-0-	402	1	5040	2	Y	2					22
							238	3	2	9							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
*08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	665	1	7342	2	Y	-0-					-0-
							2707	3									
*09	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	652	1	10611	2	Y	-0-					-0-
							946	3									
*10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	674	1	8819	2	Y	-0-					-0-
							2027	3									
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	582	1	8805	2	Y	-0-					-0-
							1468	3									
12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	591	1	7678	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	489	1	8686	2	Y	-0-					-0-
							1737	3									
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	566	1	7905	2	Y	-0-					-0-
							1430	3									
03	11532	X	10769	-0-	-763	-0-	588	1	8717	2	Y	-0-					-0-
							1464	3									
04	10860	X	9514	-0-	-1346	-0-	430	1	8698	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
05	10912	X	10457	-0-	-455	-0-	529	1	9435	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
06	10560	X	10035	-0-	-525	-0-	688	1	8960	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
07	10757	X	9343	-0-	-1414	-0-	661	1	8291	2	Y	-0-					-0-
							391	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
*08	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	393	1	4341	2	Y	-0-					64
							1600	3									
*09	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	381	1	6196	2	Y	-0-					64
							552	3									
*10	6758	X	6728	-0-	-30	-0-	394	1	5150	2	Y	1					65
							1183	3	1	9							
11	6540	X	6521	-0-	-19	-0-	350	1	5290	2	Y	-0-					65
							881	3									
12	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	388	1	5048	2	Y	1					66
							906	3	1	9							
01	6803	X	6356	-0-	-447	-0-	285	1	5059	2	Y	-0-					66
							1012	3									
02	6061	X	5903	-0-	-158	-0-	337	1	4712	2	Y	1					67
							853	3	1	9							
03	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	343	1	5077	2	Y	-0-					67
							852	3									
04	6270	X	5777	-0-	-493	-0-	261	1	5281	2	Y	-0-					67
							235	3									
05	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	303	1	5406	2	Y	-0-					67
							282	3									
06	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	404	1	5255	2	Y	-0-					67
							227	3									
07	6324	X	5881	-0-	-443	-0-	416	1	5218	2	Y	1					68
							246	3	1	9							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	302	1	3334	2	Y	-0-			-0-
							1229	3							
*09	5130	X	4924	-0-	-206	-0-	263	1	4279	2	Y	-0-			-0-
							382	3							
*10	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	272	1	3556	2	Y	-0-			-0-
							817	3							
11	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	239	1	3618	2	Y	-0-			-0-
							603	3							
12	5177	X	3405	-0-	-1772	-0-	208	1	2710	2	Y	-0-			-0-
							487	3							
01	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-			-0-
							722	3							
02	4843	X	4444	-0-	-399	-0-	254	1	3548	2	Y	-0-			-0-
							642	3							
03	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	197	1	2924	2	Y	-0-			-0-
							491	3							
04	4470	X	4456	-0-	-14	-0-	202	1	4074	2	Y	-0-			-0-
							180	3							
05	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	215	1	3823	2	Y	-0-			-0-
							199	3							
06	4590	X	3633	-0-	-957	-0-	249	1	3244	2	Y	-0-			-0-
							140	3							
07	4743	X	4208	-0-	-535	-0-	298	1	3734	2	Y	-0-			-0-
							176	3							

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
*08	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	122	1	1353	2	Y	-0-			-0-
							499	3							
*09	1890	X	596	-0-	-1294	-0-	32	1	518	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
*10	1612	X	563	-0-	-1049	-0-	33	1	431	2	Y	-0-			-0-
							99	3							
11	1920	X	1060	-0-	-860	-0-	57	1	860	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
12	2418	X	931	-0-	-1487	-0-	57	1	741	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
01	2418	X	1151	-0-	-1267	-0-	52	1	916	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
02	1392	X	923	-0-	-469	-0-	53	1	737	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
05	992	N	551	-0-	-441	-0-	28	1	497	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	60	1	775	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	51	1	635	2	Y	-0-			-0-
							30	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
*10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					30
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39

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

02	DLQ G-10		369	-0-	369	2083	84	1	285	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		462	-0-	462	2545	106	1	356	2	Y	-0-					9
04	2849	N	304	-0-	-2545	-0-	70	1	234	2	Y	-0-					9
05	403	N	96	-0-	-307	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					9
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					9
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

02	DLQ G-10		82	-0-	82	462	19	1	63	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		102	-0-	102	564	23	1	79	2	Y	-0-					8
04	631	N	67	-0-	-564	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					8
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					8
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

02	DLQ G-10		409	-0-	409	2312	94	1	315	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		512	-0-	512	2824	117	1	395	2	Y	-0-					4
04	3000	N	337	-0-	-2663	161	77	1	260	2	Y	-0-					4
05	268	N	107	-0-	-161	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					4
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					4
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

02	DLQ G-10		420	-0-	420	2374	96	1	324	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		526	-0-	526	2900	120	1	406	2	Y	-0-					3
04	3000	N	346	-0-	-2654	246	79	1	267	2	Y	-0-					3
05	434	N	109	-0-	-325	-0-	25	1	84	2	Y	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					3
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	20	1	967	2	Y	1					1
							1	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					1
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1106	2	Y	-0-					1
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					1
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	41	1	1277	2	Y	-0-					1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	558	X	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	570	X	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	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

02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	-0-					34
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					34
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					34
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					35
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					35
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					35

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4216	-0-	-76	-0-	4216	2			Y	-0-					170
03	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			Y	-0-					170
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-					170
05	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	3516	2	6	9	Y	5					175
06	4350	X	3770	-0-	-580	-0-	3770	2			Y	-0-					175
07	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			Y	-0-					175

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	5	9	1			20
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	4					24
							4	9									
04	DLQ G-10		392	-0-	392	392	44	1	344	2	Y	4	9	1			19
							4	9									
05	DLQ G-10		482	-0-	482	874	74	1	405	2	Y	3					22
							3	9									
06	900	N	441	-0-	-459	415	82	1	357	2	Y	2					24
							2	9									
*07	811	N	396	-0-	-415	-0-	84	1	309	2	Y	3	12	1			15
							3	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2197	-0-	-297	-0-	157	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	167	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	209	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	192	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1970	-0-	-310	-0-	189	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2007	-0-	-349	-0-	168	1	1839	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	466	1	7068	2	Y	-0-					17
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	442	1	7020	2	Y	-0-					17
04	8490	X	6867	-0-	-1623	-0-	456	1	6411	2	Y	-0-					17
05	8773	X	6788	-0-	-1985	-0-	400	1	6388	2	Y	-0-					17
06	8490	X	5923	-0-	-2567	-0-	369	1	5554	2	Y	-0-					17
07	8060	X	6368	-0-	-1692	-0-	401	1	5967	2	Y	-0-					17

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	95	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1246	-0-	-494	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	89	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	101	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14761	X	12484	-0-	-2277	-0-	768	1	11682	2	Y	31	62	1			16
							34	9									
03	16554	X	12008	-0-	-4546	-0-	753	1	11229	2	Y	24					40
							26	9									
04	16020	X	10108	-0-	-5912	-0-	648	1	9447	2	Y	12					52
							13	9									
05	16554	X	9841	-0-	-6713	-0-	578	1	9263	2	Y	-0-					52
06	13680	X	7656	-0-	-6024	-0-	412	1	7222	2	Y	20	3	8			69
							22	9									
07	13330	X	9118	-0-	-4212	-0-	518	1	8597	2	Y	3	71	1			1
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2722	-0-	-497	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2189	-0-	-1035	-0-	130	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1843	-0-	-1277	-0-	122	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	145	1	2320	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	151	1	2269	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	134	1	1989	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11397	X	9659	-0-	-1738	-0-	595	1	9049	2	Y	14	28	1			7
							15	9									
03	11718	X	9632	-0-	-2086	-0-	605	1	9016	2	Y	10					17
							11	9									
04	10500	X	8940	-0-	-1560	-0-	573	1	8360	2	Y	6					23
							7	9									
05	10850	X	8751	-0-	-2099	-0-	514	1	8237	2	Y	-0-					23
06	9990	X	7099	-0-	-2891	-0-	383	1	6707	2	Y	8	1	8			30
							9	9									
07	10323	X	8329	-0-	-1994	-0-	473	1	7854	2	Y	2	31	1			1
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4684	-0-	-130	-0-	289	1	4395	2	Y	-0-					1
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	298	1	4442	2	Y	-0-					1
04	4980	X	4500	-0-	-480	-0-	289	1	4211	2	Y	-0-					1
05	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	266	1	4263	2	Y	-0-					1
06	4860	X	3944	-0-	-916	-0-	213	1	3731	2	Y	-0-					1
07	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	259	1	4293	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
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	349	1	5312	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5428	-0-	-152	-0-	341	1	5087	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4039	-0-	-1361	-0-	259	1	3780	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4303	-0-	-1742	-0-	253	1	4050	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3664	-0-	-2186	-0-	198	1	3466	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	828	-0-	-5217	-0-	47	1	781	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
02	1131	N	1001	-0-	-130	-0-	62	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	64	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	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
02	13920	X	12469	-0-	-1451	-0-	769	1	11700	2	Y	-0-					-0-
03	14880	X	12280	-0-	-2600	-0-	772	1	11508	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	12418	-0-	-962	-0-	797	1	11621	2	Y	-0-					-0-
05	13826	X	10787	-0-	-3039	-0-	634	1	10153	2	Y	-0-					-0-
06	13080	X	8866	-0-	-4214	-0-	479	1	8387	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	8984	-0-	-4346	-0-	510	1	8474	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
02	14761	X	10189	-0-	-4572	-0-	626 32	1 9	9531	2	Y	29	58	1			15
03	15779	X	10051	-0-	-5728	-0-	630 24	1 9	9397	2	Y	22					37
04	12570	X	8953	-0-	-3617	-0-	574 12	1 9	8367	2	Y	11					48
05	11935	X	8856	-0-	-3079	-0-	520	1	8336	2	Y	-0-					48
06	10770	X	7739	-0-	-3031	-0-	417 21	1 9	7301	2	Y	19	3	8			64
07	10881	X	8959	-0-	-1922	-0-	509 3	1 9	8447	2	Y	3	66	1			1

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
02	16298	X	7276	-0-	-9022	-0-	448 13	1 9	6815	2	Y	12	29	1			6
03	17422	X	15727	-0-	-1695	-0-	988 13	1 9	14726	2	Y	12					18
04	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	921 8	1 9	13437	2	Y	7					25
05	14322	X	13591	-0-	-731	-0-	798	1	12793	2	Y	-0-					25
06	15210	X	11251	-0-	-3959	-0-	607 10	1 9	10634	2	Y	9	1	8			33
07	15717	X	13353	-0-	-2364	-0-	758 2	1 9	12593	2	Y	2	34	1			1

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
02	2842	X	2469	-0-	-373	-0-	176	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	204	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	221	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2098	-0-	-482	-0-	202	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	194	1	2132	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
02	1566	X	1196	-0-	-370	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3253	-0-	253	253	216	1	3037	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3164	-0-	64	317	187	1	2977	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3015	-0-	15	332	188	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*07	3237	X	2905	-0-	-332	-0-	183	1	2722	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	1994		1994	-0-	-0-	1671	123	1	1871	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2042	-0-	-1058	613	121	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	2630	N	2017	-0-	-613	-0-	134	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	116	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	121	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	128	1	1911	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624 #	1461	-0-	-163	-0-	90	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	143	1	2272	2	Y	-0-					-0-
04	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1581 #	1570	-0-	-11	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	2340 #	1481	-0-	-859	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	2418 #	1386	-0-	-1032	-0-	87	1	1299	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3625	X	3240	-0-	-385	-0-	186 6	1 9	3048	2	Y	5					35
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	174 4	1 9	2826	2	Y	4					39
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	2528	151 4	1 9	2373	2	Y	4	15	1			28
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	5453	178 7	1 9	2740	2	Y	6					34
06	8268	X	2815	-0-	-5453	-0-	186 4	1 9	2625	2	Y	4					38
*07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	2302	2	Y	6	17	1			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	17	1	273	2	Y	1					19
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	17	1	274	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
05	DLQ G-10		294	-0-	294	586	18	1	275	2	Y	1					19
							1	9									
06	837	N	251	-0-	-586	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					19
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	1	2	1			18
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	319	1	1433	2	N	-0-					106
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	328	1	1604	2	N	-0-					106
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	336	1	1652	2	N	-0-					106
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	386	1	1717	2	N	10					116
							11	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	336	1	1616	2	N	3					119
							3	9									
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	166	1	796	2	N	7					126
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	1230	-0-	-162	-0-	1053	2	177	9	N	161					241
03	1488	X	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					241
04	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			N	-0-					241
05	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-	181	1			60
06	1260	X	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					60
*07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1160	N	1121	-0-	-39 B	-0-	85	1	1029	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1240	N	1164	-0-	-76 B	-0-	89	1	1072	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1200	N	1185	-0-	-15 B	-0-	96	1	1081	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	96	1	1164	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	89	1	1051	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	105	1	1153	2	Y	6					9
							7	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
07	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

02	1885	N	941	-0-	-944	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	77	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	1			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			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
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	834	-0-	-268	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	540	-0-	-483	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*07	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	1			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
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	1			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
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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
02	1102	N	934	-0-	-168	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	1			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
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	1			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	515	-0-	-415	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			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
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			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
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*07	1147	N	724	-0-	-423	-0-	724	1			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
02	493	N	336	-0-	-157	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*07	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	1			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
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					190
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					190
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					190
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					190
06	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	2			Y	-0-					190
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	1			Y	-0-					190

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	733	-0-	-137	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1820	-0-	-280	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
*07	2170	X	1300	-0-	-870	-0-	1300	1			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

02	609	N	585	-0-	-24	-0-	66	1	519	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	90	1	556	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	105	1	544	3	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	3	N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	92	1	571	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	98	1	508	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	3	N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

02	232	X	207	-0-	-25	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

02	232	N	2	-0-	-230	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	3	N	-0-					-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	47	1	608	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
05	868	N	79	-0-	-789	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
07	837	N	4	-0-	-833	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	763	-0-	-415	-0-	54	1	709	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	926	-0-	-274	-0-	59	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	120	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	750	N	339	-0-	-411	-0-	34	1	305	3	N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	64	1	836	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

02	464	N	63	-0-	-401	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	551	N	221	-0-	-330	-0-	28	1	193	3	N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	27	1	396	3	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	3	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

02	986	N	148	-0-	-838	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1110	3	N	-0-			-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

02	261	N	203	-0-	-58	-0-	25	1	178	3	N	-0-			-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

02	725	N	256	-0-	-469	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-
03	434	N	56	-0-	-378	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	88	1	777	3	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-			-0-
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	19	1	242	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	N	-0-					1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	53	1	297	3	N	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	291	3	N	-0-					1
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	N	-0-					1
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	297	3	N	-0-					1
COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A																	
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	N	-0-					-0-
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	70	1	458	3	N	-0-					-0-
MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A																	
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	3	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	62	1	551	3	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	954	3	N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	N	-0-					-0-
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A																	
02	667	N	474	-0-	-193	-0-	59	1	415	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	68	1	605	3	N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	N	-0-					-0-
BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A																	
02	319	N	200	-0-	-119	-0-	84	1	116	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	30	1	198	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	97	1	95	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	152	1	348	3	N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	39	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	38	1	213	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	44	1	228	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	403	-0-	-119	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	231	1	336	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	849	1	323	3	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	659	1	461	3	N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	100	1	415	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	452	-0-	-757	-0-	103	1	349	3	N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	294	-0-	-666	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	283	-0-	-36	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	272	-0-	-28	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	256	-0-	-44	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	248	-0-	-62	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	75	-0-	-99	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
03	651	N	198	-0-	-453	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-
04	480	N	149	-0-	-331	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 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
02	1711	X	455	-0-	-1256	-0-	453	1	2	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	102	-0-	-1727	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

02	290	X	238	-0-	-52	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	237	-0-	-73	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	196	-0-	-52	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	179	1	1409	3	N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	3	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	222	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	249	1	1288	3	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	131	1	1378	3	N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	38	1	138	3	N	-0-			-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	18	1	73	3	N	-0-			-0-
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	7	1	30	3	N	-0-			-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	15	1	78	3	N	-0-			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	246	1	311	3	N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	383	1	377	3	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	138	1	315	3	N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	37	1	51	3	N	-0-			-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	68	1	86	3	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	3	N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	X	165	-0-	-38	-0-	18	1	147	3	Y	-0-			-0-
03	217	X	169	-0-	-48	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	240	X	187	-0-	-53	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	21	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
*07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	406	N	187	-0-	-219	-0-	78	1	109	3	N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	268	1	338	3	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	109	1	250	3	N	-0-			-0-
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	26	1	493	3	N	-0-			-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	3	N	-0-			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	83	1	735	3	N	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	-0-			-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	620	-0-	-31	-0-	55	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	672	-0-	-10	-0-	85	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	584	-0-	-76	-0-	56	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	542	-0-	-140	-0-	18	1	524	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	232	X	220	-0-	-12	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	317	3	N	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	338	-0-	-10	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	395	-0-	-101	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	388	-0-	-92	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	382	-0-	-114	-0-	48	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	387	-0-	-3	-0-	37	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	478	-0-	-160	-0-	52	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	76	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	243	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	179	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	295	-0-	-24	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	224	-0-	-117	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	403	X	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	-0-			-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	Y	-0-			-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-			-0-
*07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	21	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	245	-0-	-96	-0-	31	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	330	X	221	-0-	-109	-0-	21	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	341	X	98	-0-	-243	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319	X	37	-0-	-282	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	96	-0-	-245	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	77	-0-	-253	-0-	9	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	55	-0-	-286	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	Y	-0-			-0-
*07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	823	-0-	-192	-0-	90	1	733	3	Y	-0-			-0-
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-			-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	3	Y	-0-			-0-
05	961	X	863	-0-	-98	-0-	109	1	754	3	Y	-0-			-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	-0-			-0-
07	1147	X	975	-0-	-172	-0-	33	1	942	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	464	X	442	-0-	-22	-0-	48	1	394	3	Y	-0-			-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	39	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	510	X	435	-0-	-75	-0-	37	1	398	3	Y	-0-			-0-
05	527	X	455	-0-	-72	-0-	57	1	398	3	Y	-0-			-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	465	X	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	104	1	845	3	Y	-0-			-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	82	1	841	3	Y	-0-			-0-
04	870	X	811	-0-	-59	-0-	69	1	742	3	Y	-0-			-0-
05	1023	X	773	-0-	-250	-0-	97	1	676	3	Y	-0-			-0-
06	990	X	880	-0-	-110	-0-	84	1	796	3	Y	-0-			-0-
07	1023	X	793	-0-	-230	-0-	27	1	766	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	501	-0-	-253	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	88	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	183	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	110	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	49	1	189	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	3	N	-0-					-0-
06	660	N	301	-0-	-359	-0-	115	1	186	3	N	-0-					-0-
07	465	N	268	-0-	-197	-0-	64	1	204	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	97	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	3	Y	-0-					-0-
*07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	29	1	816	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	136	-0-	-9	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	796	-0-	-306	-0-	90	1	706	3	N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	122	1	756	3	N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	115	1	651	3	N	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	127	1	660	3	N	-0-					-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	66	1	695	3	N	-0-					-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	55	1	657	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	63	-0-	-111	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	43	1	87	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	1	22	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	611	-0-	-9	-0-	54	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	640	-0-	-11	-0-	81	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	583	-0-	-47	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	539	-0-	-112	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	53	1	374	3	N	-0-					-0-
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	36	1	471	3	N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	36	1	312	3	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	47	1	421	3	N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	315	-0-	-62	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	283	-0-	-77	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	301	-0-	-29	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	329	-0-	-12	-0-	55	1	274	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1337	-0-	-26	-0-	146	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	124	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	116	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	175	1	1216	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	860	-0-	-520	-0-	82	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	776	-0-	-650	-0-	26	1	750	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	523	-0-	-86	-0-	57	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	517	-0-	-143	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	530	-0-	-152	-0-	67	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	480	-0-	-90	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	16	1	444	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	350	-0-	-375	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	376	-0-	-399	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	353	-0-	-157	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	367	-0-	-160	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	346	-0-	-104	-0-	33	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	246	-0-	-33	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	53	1	370	3	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	39	1	508	3	N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	48	1	425	3	N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	127	-0-	-76	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	125	-0-	-61	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
*07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	304	-0-	-218	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	312	-0-	-277	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	326	-0-	-244	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	285	-0-	-304	-0-	36	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	223	-0-	-77	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	79	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	856	-0-	-12	-0-	108	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	720	-0-	-150	-0-	69	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	588	-0-	-311	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	945	-0-	-574	-0-	67	1	878	3	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	73	1	646	3	N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	111	1	987	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	831	-0-	-285	-0-	60	1	771	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	75	-0-	-70	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	551	N	42	-0-	-509	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	290	N	37	-0-	-253	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	3	Y	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	N	-0-					-0-
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	77	1	478	3	N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	58	1	326	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	98	1	506	3	N	-0-					-0-
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	372	-0-	-92	-0-	69	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	154	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	477	-0-	-3	-0-	158	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	211	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	476	-0-	-4	-0-	152	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	427	-0-	-69	-0-	115	1	312	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	476	-0-	-307	-0-	189	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	240	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	170	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	249	1	443	3	Y	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	143	1	334	3	Y	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	155	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	181	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	434	-0-	-46	-0-	141	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	231	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-					-0-
*07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	153	1	358	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	182	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	164	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	430	-0-	-140	-0-	140	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	466	-0-	-92	-0-	184	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	393	-0-	-117	-0-	142	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	315	-0-	-181	-0-	95	1	220	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

02	261	N	142	-0-	-119	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	77	1	116	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

02	116	N	99	-0-	-17	-0-	16	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	3	N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	359	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
04	540	N	200	-0-	-340	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
05	465	N	169	-0-	-296	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	721	3	N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	170	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	92	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	819	-0-	-21	-0-	77	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	871	-0-	-121	-0-	96	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	882	-0-	-78	-0-	89	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	731	-0-	-261	-0-	21	1	710	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	246	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1288	-0-	-122	-0-	121	1	1167	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1235	-0-	-222	-0-	136	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1230	-0-	-150	-0-	124	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1048	-0-	-378	-0-	29	1	1019	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

02	464	N	281	-0-	-183	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	3	N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

02	1189	N	1058	-0-	-131	-0-	249	1	809	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	214	1	679	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	882	-0-	-318	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	816	-0-	-300	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	778	3	N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	3	N	-0-			-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	168	1	533	3	N	-0-			-0-
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	N	-0-			-0-
06	690	N	476	-0-	-214	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	3	N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	354	3	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	N	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-			-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	27	1	288	3	N	-0-			-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	22	1	265	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-			-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	N	-0-			-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	35	1	195	3	N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	102	1	453	3	Y	-0-			1
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	56	1	462	3	Y	-0-			1
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	40	1	381	3	Y	-0-			1
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	55	1	446	3	Y	-0-			1
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	42	1	369	3	Y	-0-			1
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	N	-0-			-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	60	1	371	3	N	-0-			-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	55	1	309	3	N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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.		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-			-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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	312	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	211	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	806	X	427	-0-	-379	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	449	-0-	-331	-0-	7	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	114	-0-	-321	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	42	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	26	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	452	-0-	-157	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	544	-0-	-86	-0-	29	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	580	-0-	-40	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	332	-0-	-226	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	298	-0-	-79	-0-	64	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	41	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	179	1	649	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	3	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	154	1	722	3	N	-0-					-0-
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	143	1	738	3	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	133	1	716	3	N	-0-					-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	36	1	791	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	178	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	575	-0-	-595	-0-	101	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	531	-0-	-740	-0-	86	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	591	-0-	-639	-0-	93	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	441	-0-	-830	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	63	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	55	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	45	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	24	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	9	1	48	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	132	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	94	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	93	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	91	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	206	-0-	-200	-0-	45	1	161	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	58	1	275	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	3	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	55	1	295	3	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	215	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	113	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	141	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	150	1	1223	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	685	-0-	-40	-0-	104	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	3	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	58	1	626	3	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	75	1	679	3	N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	79	1	645	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	6	-0-	-835	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	984	3	N	-0-					-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	799	3	N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	75	1	677	3	N	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	879	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	118	1	661	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	107	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	3	N	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	169	1	1384	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	230	1	747	3	N	-0-			-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	219	1	692	3	N	-0-			-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	55	1	759	3	N	-0-			-0-
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	33	1	757	3	N	-0-			-0-
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	129	1	721	3	N	-0-			-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	72	1	838	3	N	-0-			-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	71	1	795	3	N	-0-			-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	74	1	808	3	N	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	N	-0-			-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	55	1	306	3	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-			-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	36	1	401	3	N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-			-0-
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	39	1	349	3	N	-0-			-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	42	1	341	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	105	1	381	3	N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	3	N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	3	N	-0-			-0-
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	64	1	330	3	N	-0-			-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	61	1	326	3	N	-0-			-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	3	N	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	182	1	693	3	N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	172	1	762	3	N	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	N	-0-			-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	812	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	265	-0-	-25	-0-	40	1	225	3	N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-			-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	N	-0-			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-			-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	3	N	-0-			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	49	1	446	3	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	54	1	445	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

02	174	N	92	-0-	-82	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	247	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	169	1	613	3	N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	145	1	587	3	N	-0-					-0-
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	99	1	464	3	N	-0-					-0-
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	91	1	469	3	N	-0-					-0-
06	720	N	331	-0-	-389	-0-	52	1	279	3	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	60	1	244	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	403	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	88	1	454	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	78	1	417	3	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

02	870	N	410	-0-	-460	-0-	51	1	359	3	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	434	N	31	-0-	-403	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	3	N	-0-					-0-
04	660	N	209	-0-	-451	-0-	31	1	178	3	N	-0-					-0-
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	86	1	447	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	203	1	735	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	197	1	798	3	N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	169	1	793	3	N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	164	1	844	3	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	151	1	812	3	N	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	38	1	843	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	144	1	523	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	131	1	532	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	104	1	491	3	N	-0-					-0-
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	91	1	467	3	N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	97	1	519	3	N	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	34	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	168	3	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	116	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	890	-0-	-691	-0-	79	1	811	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	122	1	1307	3	N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	262	1	1818	3	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	44	1	1236	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	50	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	39	1	172	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	42	1	170	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	207	1	750	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	194	1	788	3	N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	168	1	791	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	156	1	803	3	N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	149	1	799	3	N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	37	1	833	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	3	N	-0-					-0-
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	46	1	219	3	N	-0-					-0-
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	60	1	307	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	3	N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	39	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

02	290	N	263	-0-	-27	-0-	57	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	53	1	215	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	47	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	42	1	216	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	252	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	239	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	205	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	190	1	980	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	179	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	46	1	1026	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

02	580	N	528	-0-	-52	-0-	114	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	118	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	112	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	104	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	298	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	225	1	914	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	107	1	504	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	651	-0-	-837	-0-	106	1	545	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	139	1	743	3	N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	230	-0-	-18	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

02	783	N	718	-0-	-65	-0-	81	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	102	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	103	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	112	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	57	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	54	1	648	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	78	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	543	-0-	-87	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	585	-0-	-66	-0-	95	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	513	-0-	-27	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	508	-0-	-50	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1551	3	Y	-0-					1
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	254	1	1571	3	Y	-0-					1
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	267	1	1506	3	Y	-0-					1
05	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	252	1	1303	3	Y	-0-					1
06	1800	X	1487	-0-	-313	-0-	129	1	1358	3	Y	-0-					1
07	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	89	1	1063	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	81	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	120	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	136	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	73	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	62	1	746	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	374	-0-	-76	-0-	56	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	75	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	-0-					-0-
*07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	211	-0-	-89	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	250	-0-	-91	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	59	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	71	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	371	-0-	-79	-0-	32	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	417	-0-	-48	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	73	1	452	3	N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	76	1	426	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	88	1	456	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	43	1	456	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	721	-0-	-149	-0-	81	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	159	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	164	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	95	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	929	-0-	-218	-0-	72	1	857	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	153	1	861	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	76	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	875	-0-	-210	-0-	74	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	900	-0-	-150	-0-	90	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	846	-0-	-239	-0-	92	1	754	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	74	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	704	-0-	-79	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	112	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	635	-0-	-175	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	122	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-					-0-
*07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	743	3	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	3	N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	101	1	915	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	135	1	1103	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	43	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	50	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	51	1	519	3	N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	36	1	516	3	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	40	1	524	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	108	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	78	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	64	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	53	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	61	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	408	-0-	-192	-0-	61	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	430	-0-	-190	-0-	70	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	156	1	1115	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	251	1	1082	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	215	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	211	1	1085	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	204	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	3	Y	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1399	3	Y	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	127	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1430	-0-	-10	-0-	143	1	1287	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	166	1	1363	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	583	-0-	-229	-0-	66	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	83	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	90	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	99	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	62	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	55	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	73	1	596	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	418	-0-	-62	-0-	63	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	464	-0-	-32	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	433	-0-	-47	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	95	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	56	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	73	1	599	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	670	-0-	-26	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	629	-0-	-91	-0-	77	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	663	-0-	-50	-0-	125	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	610	-0-	-80	-0-	104	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	620	-0-	-93	-0-	101	1	519	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	870	-0-	-203	-0-	98	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	923	-0-	-100	-0-	128	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	131	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	144	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	76	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	605	-0-	-294	-0-	47	1	558	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	288	-0-	-176	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	64	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	67	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	115	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	702	-0-	-258	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	564	-0-	-242	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	106	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	120	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	56	1	677	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	671	-0-	-42	-0-	109	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	555	-0-	-135	-0-	48	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	515	-0-	-198	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	118	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	801	-0-	-9	-0-	120	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	828	-0-	-40	-0-	134	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	3	Y	-0-					-0-
*07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	138	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	81	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	941	-0-	-169	-0-	77	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	908	-0-	-239	-0-	77	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	952	-0-	-98	-0-	95	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	918	-0-	-105	-0-	100	1	818	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					7
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					7
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					7
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					7
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	25	1	151	3	Y	-0-					7
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					7

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
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	46	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	60	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	61	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	67	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					-0-
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	280	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1257	-0-	-183	-0-	214	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	220	1	1127	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	64	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	47	1	444	3	Y	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					1
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243	3	Y	-0-					1
04	330	X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					1
05	341	X	274	-0-	-67	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					1
06	300	X	260	-0-	-40	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					1
*07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	170	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	80	1	844	3	Y	-0-					-0-
*07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	75	1	900	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	515	-0-	-85	-0-	77	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	560	-0-	-60	-0-	91	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	310	-0-	-290	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	42	1	503	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	77	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	105	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	120	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	53	1	638	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	532	-0-	-98	-0-	80	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	542	-0-	-109	-0-	88	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	527	-0-	-13	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	550	-0-	-8	-0-	42	1	508	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	983	-0-	-206	-0-	111	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	143	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	862	-0-	-188	-0-	130	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	165	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	1010	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	988	-0-	-259	-0-	60	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1044	-0-	-103	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	992	-0-	-88	-0-	122	1	870	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	196	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	1012	-0-	-8	-0-	172	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	686	-0-	-368	-0-	112	1	574	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	567	-0-	-123	-0-	85	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	62	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	703	-0-	-41	-0-	54	1	649	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	836	-0-	-237	-0-	50	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	952	-0-	-40	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	110	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	925	-0-	-67	-0-	175	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	870	-0-	-60	-0-	148	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	849	-0-	-112	-0-	138	1	711	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	97	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	128	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	888	-0-	-42	-0-	134	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	155	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	881	-0-	-19	-0-	76	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	861	-0-	-69	-0-	66	1	795	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	341	-0-	-19	-0-	51	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	368	-0-	-66	-0-	60	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	353	-0-	-67	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	281	-0-	-153	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	17	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	47	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	271	-0-	-70	-0-	44	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	251	-0-	-79	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	44	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	314	-0-	-46	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	321	-0-	-51	-0-	52	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	332	-0-	-28	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	334	-0-	-38	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	77	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	88	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1142	-0-	-76	-0-	129	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	190	1	1180	3	Y	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	195	1	1101	3	Y	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	213	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	117	1	1236	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1195	-0-	-169	-0-	92	1	1103	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	91	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	631	-0-	-539	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	772	-0-	-437	-0-	125	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	639	-0-	-531	-0-	55	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	596	-0-	-148	-0-	46	1	550	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	160	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	154	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	179	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	785	-0-	-325	-0-	68	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	887	-0-	-260	-0-	68	1	819	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	Y	-0-					1
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	Y	-0-					1
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	-0-					1
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	160	1	688	3	Y	-0-					1
06	810	X	809	-0-	-1	-0-	138	1	671	3	Y	-0-					1
07	837	X	672	-0-	-165	-0-	110	1	562	3	Y	-0-					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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	126	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	165	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	164	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	177	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	679	-0-	-491	-0-	59	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	522	-0-	-687	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1435	-0-	1435	5052	162	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	6316	X	1264	-0-	-5052	-0-	176	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	167	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	182	1	941	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	91	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	973	-0-	-174	-0-	75	1	898	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	649	3	Y	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	73	1	593	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	680	-0-	-74	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					3
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	106	1	659	3	Y	-0-					3
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	111	1	624	3	Y	-0-					3
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					3
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	63	1	668	3	Y	-0-					3
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	98	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	82	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

02	406	N	259	-0-	-147	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	42	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	65	-0-	-235	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	21	-0-	-258	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

02	580	N	559	-0-	-21	-0-	63	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	87	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	123	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	42	1	506	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	38	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	36	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	154	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	189	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	169	1	957	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	291	1	1506	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	99	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	78	1	938	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

02	1363	X	797	-0-	-566	-0-	90	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	828	-0-	-598	-0-	115	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	177	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	78	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	62	1	744	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	115	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	81	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	559	-0-	-341	-0-	56	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	362	-0-	-444	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	178	1	249	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	106	1	709	3	N	-0-					-0-
04	900	N	540	-0-	-360	-0-	238	1	302	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	223	1	220	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	238	1	545	3	N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	797	-0-	-102	-0-	90	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	105	1	652	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	X	759	-0-	-171	-0-	114	1	644	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	930	X	748	-0-	-182	-0-	121	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	664	-0-	-146	-0-	57	1	606	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	X	734	-0-	-103	-0-	57	1	677	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	60	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	74	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	76	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1288	-0-	-46	-0-	145	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	163	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	167	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1131	-0-	-233	-0-	183	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1213	-0-	-107	-0-	105	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	90	1	1074	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	62	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	62	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	48	1	569	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	725	-0-	-55	-0-	109	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	643	-0-	-163	-0-	104	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	852	-0-	-108	-0-	74	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	637	-0-	-355	-0-	49	1	588	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	66	1	403	3	Y	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	78	1	388	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	59	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	38	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	51	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	46	1	349	3	N	-0-					1
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	41	1	395	3	N	-0-					1
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	36	1	280	3	N	-0-					1
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	28	1	245	3	N	-0-					1
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	36	1	215	3	N	-0-					1
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	41	1	208	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	162	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	171	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	174	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1204	-0-	-346	-0-	195	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1256	-0-	-244	-0-	109	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1196	-0-	-354	-0-	92	1	1104	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	43	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1321	-0-	-100	-0-	149	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	219	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	242	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	134	1	1418	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	116	1	1395	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	470	-0-	-81	-0-	53	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	106	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	92	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	377	-0-	-463	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	886	-0-	-42	-0-	100	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	133	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	829	-0-	-131	-0-	125	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	864	-0-	-97	-0-	140	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	89	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	1682	X	1457	-0-	-225	-0-	164	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1282	-0-	-361	-0-	178	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	245	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	203	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	121	1	1449	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	40	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 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
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	55	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	104	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	151	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	658	-0-	-2	-0-	57	1	601	3	Y	-0-					-0-
*07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	65	1	774	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	314	-0-	-92	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	63	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	56	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	318	-0-	-178	-0-	51	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	262	-0-	-188	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	246	-0-	-219	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	51	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	73	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	3	Y	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	39	1	467	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	48	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	60	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	67	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	81	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	474	-0-	-96	-0-	71	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	133	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					-0-
*07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	54	1	644	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	49	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	59	1	303	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

02	1305	X	1088	-0-	-217	-0-	123	1	965	3	Y	-0-			-0-
03	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	164	1	1015	3	Y	-0-			-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	187	1	1053	3	Y	-0-			-0-
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	3	Y	-0-			-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	115	1	1214	3	Y	-0-			-0-
*07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	98	1	1174	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

02	783	N	723	-0-	-60	-0-	81	1	642	3	Y	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	720	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	119	1	670	3	Y	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	128	1	661	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	68	1	714	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	61	1	725	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	3	Y	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	Y	-0-			-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	-0-			-0-
05	775	X	709	-0-	-66	-0-	115	1	594	3	Y	-0-			-0-
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	86	1	912	3	Y	-0-			-0-
07	1085	X	909	-0-	-176	-0-	70	1	839	3	Y	-0-			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

02	1247	X	1086	-0-	-161	-0-	122	1	964	3	Y	-0-			-0-
03	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	160	1	993	3	Y	-0-			-0-
04	1290	X	1000	-0-	-290	-0-	150	1	850	3	Y	-0-			-0-
05	1240	X	986	-0-	-254	-0-	159	1	827	3	Y	-0-			-0-
06	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	88	1	923	3	Y	-0-			-0-
07	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	81	1	973	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-			-0-
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	70	1	261	3	N	-0-			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	55	1	238	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	795	-0-	-75	-0-	90	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	139	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	127	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	156	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	74	1	776	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	815	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	135	1	1064	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	163	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	968	-0-	-292	-0-	146	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	203	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1144	-0-	-86	-0-	99	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	92	1	1099	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	63	1	390	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	48	1	251	3	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	29	1	308	3	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	117	1	891	3	Y	-0-					29
03	1116	N	834	-0-	-282	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					29
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	89	1	691	3	Y	-0-					29
05	1085	N	737	-0-	-348	-0-	76	1	661	3	Y	-0-					29
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	92	1	555	3	Y	-0-					29
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	116	1	584	3	Y	-0-					29

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
02	1015	X	735	-0-	-280	-0-	83	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	868	-0-	-93	-0-	121	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	137	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	66	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	61	1	727	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	56	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	68	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	70	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	81	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					10
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					10
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					10
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					10
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					10
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	35	1	174	3	Y	-0-					10

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-					1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	N	-0-					1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	59	1	334	3	N	-0-					1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-					1
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					1
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	N	-0-					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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	52	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	54	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	59	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	70	1	430	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	3	N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	37	1	386	3	N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-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
02	1711	X	1026	-0-	-685	-0-	116	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1085	-0-	-744	-0-	151	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	145	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	159	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	88	1	924	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	906	-0-	-80	-0-	102	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	122	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	133	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	74	1	779	3	Y	-0-					-0-
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	102	1	782	3	Y	-0-					31
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	3	Y	-0-					31
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	89	1	691	3	Y	-0-					31
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	80	1	695	3	Y	-0-					31
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	122	1	739	3	Y	-0-					31
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	129	1	647	3	Y	-0-					31

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	173	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	148	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	137	1	1477	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	205	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	150	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	54	1	1541	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

02	1885	X	1182	-0-	-703	-0-	133	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	623	1	3856	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7168	-0-	4168	4168	1078	1	6090	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7284	-0-	4184	8352	1178	1	6106	3	Y	-0-					-0-
06	10632	X	2280	-0-	-8352	-0-	198	1	2082	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1800	-0-	-401	-0-	139	1	1661	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

02	4930	X	3806	-0-	-1124	-0-	429	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	571	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3751	-0-	-599	-0-	564	1	3187	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	621	1	3219	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	331	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	270	1	3236	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

02	1421	X	1153	-0-	-268	-0-	130	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	206	1	1279	3	Y	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	239	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	268	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	140	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	130	1	1560	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	102	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	167	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	207	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	571	-0-	-390	-0-	92	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	668	-0-	-502	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	738	-0-	-688	-0-	57	1	681	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	126	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	57	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	52	1	629	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

02	986	N	979	-0-	-7	-0-	110	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	134	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	136	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	146	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	80	1	838	3	Y	-0-					-0-
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	965	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	73	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	92	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	112	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	3	Y	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	125	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	151	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	163	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	78	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	72	1	864	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	879	-0-	-107	-0-	99	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	158	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	141	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	174	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	88	1	927	3	Y	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	92	1	700	3	Y	-0-					25
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	3	Y	-0-					25
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	87	1	676	3	Y	-0-					25
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	82	1	712	3	Y	-0-					25
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	113	1	687	3	Y	-0-					25
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	125	1	625	3	Y	-0-					25

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
02	2523	N	1491	-0-	-1032	-0-	90	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	1410	-0-	-1225	-0-	65	1	1345	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	236	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	494	1	2124	3	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	411	1	2006	3	N	-0-					-0-
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	376	1	1929	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-			-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	625	2	N	-0-			-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	2	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	-0-			-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	36	1	587	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	N	-0-			-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	116	1	2066	2	N	-0-			-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	N	-0-			-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-			-0-
06	900	N	499	-0-	-401	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-			-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	26	1	470	2	N	-0-			-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	25	1	435	2	N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	24	1	399	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	66	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	67	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	63	1	1121	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	65	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	65	1	1066	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	2	N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	21	1	350	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	86	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	80	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	83	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	84	1	1373	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-			-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-			-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-			-0-
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-			-0-
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-			-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	N	-0-			-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	20	1	366	2	N	-0-			-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	19	1	345	2	N	-0-			-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	2	N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-			-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	38	1	692	2	N	-0-			-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	35	1	637	2	N	-0-			-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	36	1	639	2	N	-0-			-0-
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	34	1	597	2	N	-0-			-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	38	1	622	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-					36
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-					36
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-					36
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	29	1	509	2	N	-0-					36
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	N	-0-					36
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	30	1	494	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					10
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					10
04	360	X	309	-0-	-51	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					10
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					10
06	360	X	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					10
07	341	X	306	-0-	-35	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					13
03	620	X	566	-0-	-54	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					13
04	630	X	503	-0-	-127	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					13
05	651	X	543	-0-	-108	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					13
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					13
07	620	X	506	-0-	-114	-0-	29	1	477	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					9
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					9
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					9
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					9
06	210	X	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					9
07	217	X	117	-0-	-100	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
03	7	X	-0-	-0-	-7	-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

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					10
03	651	X	414	-0-	-237	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					10
04	630	X	375	-0-	-255	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					10
05	496	X	386	-0-	-110	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					10
06	450	X	375	-0-	-75	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					10
07	465	X	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					14
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					14
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					14
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					14
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2780	N	950	-0-	-1830	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	49	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	808	-0-	-152	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	729	-0-	-602	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					11
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	-0-					11
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					11
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					11
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					11
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1765	-0-	-1135	3691	89	1	1676	2	Y	-0-					10
03	3100	N	1812	-0-	-1288	2403	94	1	1718	2	Y	-0-					10
04	3000	N	1740	-0-	-1260	1143	92	1	1648	2	Y	-0-					10
05	2991	N	1848	-0-	-1143	-0-	99	1	1749	2	Y	-0-					10
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	97	1	1727	2	Y	-0-					10
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	94	1	1524	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					1
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					1
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					1
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					1
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	N	820	-0-	-1460	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					3
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					3
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					3
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					3
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					3
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	43	1	707	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					3
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					3
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					3
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	N	-0-					98
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	38	1	689	2	N	-0-					98
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	35	1	633	2	N	-0-					98
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	35	1	613	2	N	-0-					98
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	N	-0-					98
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					1
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					1
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					1
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					1
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1265	-0-	-1635	720	64	1	1201	2	Y	-0-					15
03	1983	N	1263	-0-	-720	-0-	65	1	1198	2	Y	-0-					15
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-					15
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					15
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-					15
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	N	904	-0-	-1723	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					3
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					3
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					3
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					3
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					3
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	48	1	790	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
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	9	1	161	2	N	-0-					43
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	N	-0-					43
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					43
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					43
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-					43
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	N	-0-					43

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	581	-0-	-186	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					17
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					17
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					17
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					17
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					17
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	33	1	533	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
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

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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	29	1	473	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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-					143
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	40	1	736	2	N	-0-					143
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	37	1	665	2	N	-0-					143
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	41	1	723	2	N	-0-					143
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	-0-					143
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	41	1	660	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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	53	1	942	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	50	1	807	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					15
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	N	-0-					15
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					15
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					15
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					15
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					16
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	67	1	1229	2	N	-0-					16
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	65	1	1176	2	N	-0-					16
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					16
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					16
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	N	-0-					38
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	N	-0-					38
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	84	1	1512	2	N	-0-					38
05	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					38
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-					38
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	90	1	1473	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	1	1	8			93
							1	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	2	N	-0-					93
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	167	1	3008	2	N	-0-					93
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	183	1	3253	2	N	-0-					93
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	178	1	3164	2	N	-0-					93
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	176	1	2873	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	158	1	2987	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	158	1	2905	2	N	-0-					102
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	148	1	2661	2	N	-0-					102
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	149	1	2648	2	N	-0-					102
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	152	1	2698	2	N	-0-					102
*07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	154	1	2517	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	200	1	3776	2	N	1	1	8			138
							1	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	212	1	3890	2	N	-0-					138
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	199	1	3581	2	N	-0-					138
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	211	1	3747	2	N	-0-					138
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	185	1	3294	2	N	-0-					138
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	189	1	3073	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5995	2	19	9	N	17	17	8			112
03	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	6279	2	18	9	N	16	16	8			112
04	6660	X	6175	-0-	-485	-0-	6171	2	4	9	N	4	4	8			112
05	6727	X	5888	-0-	-839	-0-	5888	2			N	-0-					112
06	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5824	2	25	9	N	23	23	8			112
07	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	5698	2	12	9	N	11	11	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
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	N	1	1	8			14
							1	9									
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					14
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	86	1	1542	2	N	-0-					14
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	2	N	-0-					14
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	N	-0-					14
07	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	80	1	236	2	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	N	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	74	1	247	2	N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	2	N	-0-			-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-			-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	551	N	127	-0-	-424	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

02	1421	N	1223	-0-	-198	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	29	1	1238	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	21	1	1271	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	31	1	1254	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	97	1	382	2	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	105	1	411	2	N	-0-			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	97	1	395	2	N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	106	1	396	2	N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	207	1	402	2	N	-0-			-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	265	1	421	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	19	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	29	1	1185	2	N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-			-0-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	N	-0-			-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	41	1	395	2	N	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	39	1	398	2	N	-0-			-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	502	2	N	-0-			-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

02	174	N	135	-0-	-39	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	17	1	699	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	13	1	763	2	N	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	1	2	207	3	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	2	274	3	N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	4	2	685	3	N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	3	2	758	3	N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	3	2	671	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	2	2	885	3	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	2	944	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	2	261	3	N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	1	2	619	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	2	431	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	1	2	622	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	2	577	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	1	2	288	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	2	315	3	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	2	397	3	N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-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
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	1	2	210	3	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	2	655	3	N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-			-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	2	338	3	N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	2	390	3	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	2	335	3	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	2	225	3	N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	2	193	3	N	-0-			-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	2	2	271	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	2	250	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	2	379	3	N	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-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
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1	2	219	3	N	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	2	227	3	N	-0-			-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	1	2	200	3	N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-			-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 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
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	2	225	3	N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	2	193	3	N	-0-			-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	1	2	254	3	N	-0-			-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	2	254	3	N	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	2	402	3	N	-0-			-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-			-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-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
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	3	2	544	3	N	-0-			-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	2	564	3	N	-0-			-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	2	2	500	3	N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	2	651	3	N	-0-			-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	2	627	3	N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

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
02	406	N	351	-0-	-55	-0-	2	2	349	3	N	-0-			-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	2	2	356	3	N	-0-			-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	1	2	311	3	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	2	406	3	N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	2	403	3	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	2	2	483	3	N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	2	593	3	N	-0-			-0-
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	1	2	329	3	N	-0-			-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	1	2	738	3	N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	1	2	532	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-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
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	2	72	3	N	-0-			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	2	2	345	3	N	-0-			-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	2	2	339	3	N	-0-			-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	2	627	3	N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	2	413	3	N	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1	2	219	3	N	-0-			-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	2	230	3	N	-0-			-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	1	2	173	3	N	-0-			-0-
05	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
02	928	N	841	-0-	-87	-0-	4	2	837	3	N	-0-			-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	4	2	862	3	N	-0-			-0-
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	3	2	737	3	N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	2	2	1136	3	N	-0-			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	2	1043	3	N	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-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
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	3	2	546	3	N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	2	575	3	N	-0-			-0-
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	1	2	361	3	N	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	2	2	817	3	N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	1	2	641	3	N	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	1	2	182	3	N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	2	298	3	N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	2	309	3	N	-0-			-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	1	2	210	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	1	2	229	3	N	-0-			-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	1	2	227	3	N	-0-			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	1	2	258	3	N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	2	563	3	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	2	241	3	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-			-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	2	2	338	3	N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	2	390	3	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	2	335	3	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	2	2	324	3	N	-0-			-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	1	2	341	3	N	-0-			-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	2	389	3	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-			-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	2	260	3	N	-0-			-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-			-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	1	2	199	3	N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	1	2	145	3	N	-0-			-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	2	150	3	N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	3	2	540	3	N	-0-			-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	2	2	549	3	N	-0-			-0-
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	2	2	437	3	N	-0-			-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	1	2	362	3	N	-0-			-0-
06	540	N	168	-0-	-372	-0-	1	2	167	3	N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-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
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	1	2	188	3	N	-0-			-0-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	1	2	261	3	N	-0-			-0-
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	1	2	222	3	N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	1	2	507	3	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	1	2	115	3	N	-0-			-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	2	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	2	396	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	2	377	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	2	264	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
02	696	N	635	-0-	-61	-0-	71	1	561	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	72	1	485	2	Y	1					3
							1	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	2					5
							2	9									
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	49	1	370	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	688	2	Y	1					3
							1	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1015	N	744	-0-	-271	-0-	10	1	733	2	Y	1					4
							1	9									
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	138	1	789	2	Y	1					5
							1	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	164	1	957	2	Y	1					6
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	126	1	711	2	Y	1					7
							1	9									
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	110	1	721	2	Y	2					9
							2	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					58
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					58
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					58
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	35	93	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	1015	N	787	-0-	-228	-0-	10	1	776	2	Y	1					4
							1	9									
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	137	1	783	2	Y	2					6
							2	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	103	1	602	2	Y	1					7
							1	9									
*05	837	N	765	-0-	-72	-0-	115	1	649	2	Y	1					8
							1	9									
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	97	1	633	2	Y	1					9
							1	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	924	-0-	-497	-0-	104	1	816	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	1364	N	726	-0-	-638	-0-	93	1	631	2	Y	2					5
							2	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	Y	2					7
							2	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1277	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	138	1	1015	2	Y	1					4
							1	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	904	-0-	-82	-0-	93	1	807	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	98	1	810	2	Y	2					4
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	121	1	1041	2	Y	2					3
							2	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	3					6
							3	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	792	2	Y	2	5	1			1
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	81	1 3 9	667	2	Y	3					4
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	627	2	Y	2	5	1			1
05	930	N	561	-0-	-369	-0-	58	1 2 9	501	2	Y	2					3
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-					3
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	138	1 7 9	1203	2	Y	6	8	1			3
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	1445	2	Y	3					6
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	1372	2	Y	4	8	1			2
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	154	1 4 9	1327	2	Y	4					6
06	1530	N	1195	-0-	-335	-0-	141	1 6 9	1048	2	Y	5	1	1			10
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	20	1 1 9	165	2	Y	1					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	160	2	Y	1	2	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	272	2	Y	1					1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					1
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	392	-0-	-275	-0-	40	1 2 9	350	2	Y	2	4	1			1
03	620	N	374	-0-	-246	-0-	40	1 1 9	333	2	Y	1					2
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	310	2	Y	1	2	1			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	415	2	Y	1					2
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	35	1 1 9	262	2	Y	1					3
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	132	1	959	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	1271	N	441	-0-	-830	-0-	56	1	378	2	Y	6					13
							7	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	97	1	631	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
*05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	124	1	796	2	Y	5					10
							6	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	4	1	1			13
							4	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	667	N	596	-0-	-71	-0-	596	1			Y	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	1			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	83	1	684	2	Y	2					3
							2	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	95	1	769	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	89	1	768	2	Y	2					3
							2	9									
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	80	1	597	2	Y	2					5
							2	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	128	1	1115	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	2	Y	3					5
							3	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	152	1	1230	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	152	1	1307	2	Y	3					5
							3	9									
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	143	1	1069	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	60	1 2 9	526	2	Y	2	3	1			1
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	64	1 2 9	528	2	Y	2					3
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	550	2	Y	1	3	1			1
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	67	1 1 9	580	2	Y	1					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	518	2	Y	2					4
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	899	N	829	-0-	-70	-0-	85	1 4 9	740	2	Y	4	6	1			2
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	775	2	Y	2					4
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	877	2	Y	3	5	1			2
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	1001	2	Y	2					4
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	999	2	Y	3					7
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	189	2	Y	1					1
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	249	2	Y	1					1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	Y	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	195	-0-	-327	-0-	23	1 3 9	169	2	Y	3	2	1			2
03	527	N	260	-0-	-267	-0-	33	1 1 9	226	2	Y	1					3
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	180	2	Y	1	3	1			1
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	223	2	Y	1					2
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	356	2	Y	1					3
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1 2	610	2	Y	2	4	1			1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1 2	628	2	Y	2					3
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1 1	693	2	Y	1	3	1			1
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	89	1 2	764	2	Y	2					3
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1 3	916	2	Y	3					6
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1 1	298	2	Y	1					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1 1	313	2	Y	1	2	1			-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1 1	309	2	Y	1					1
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	29	1 1	215	2	Y	1					2
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	261	N	220	-0-	-41	-0-	26	1 3	191	2	Y	3	2	1			2
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1 1	217	2	Y	1					3
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1 1	52	2	Y	1	3	1			1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1 1	216	2	Y	1					2
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	-0-					2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1 2	634	2	Y	2	2	1			1
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	72	1 1	591	2	Y	1					2
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1 2	506	2	Y	2	3	1			1
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63	1 2	538	2	Y	2					3
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1 2	509	2	Y	2					5
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	369	2	Y	4	3	1			2
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	55	1 3 9	371	2	Y	3					5
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	359	2	Y	3	6	1			2
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	55	1 1 9	353	2	Y	1					3
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	56	1 2 9	346	2	Y	2					5
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	472	2	Y	6	4	1			4
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	61	1 2 9	413	2	Y	2					6
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	383	2	Y	4	7	1			3
*05	589	N	417	-0-	-172	-0-	56	1 2 9	359	2	Y	2					5
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	49	1 1 9	302	2	Y	1					6
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	75	1 7 9	549	2	Y	6	4	1			4
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	80	1 3 9	543	2	Y	3					7
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	78	1 6 9	508	2	Y	5	9	1			3
*05	682	N	555	-0-	-127	-0-	75	1 2 9	478	2	Y	2					5
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	67	1 2 9	411	2	Y	2					7
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	440	2	Y	2	3	1			1
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	20	1 1 9	162	2	Y	1					2
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	256	2	Y	1	2	1			1
*05	527	N	422	-0-	-105	-0-	44	1 1 9	377	2	Y	1					2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	302	2	Y	1					3
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	385	2	Y	4	3	1			3
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	432	2	Y	2					5
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	350	2	Y	3	6	1			2
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	58	1 2 9	371	2	Y	2					4
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	808	2	Y	1					5
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	685	-0-	-214	-0-	82	1 8 9	595	2	Y	7	5	1			4
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	86	1 4 9	583	2	Y	4					8
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	570	2	Y	4	9	1			3
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	87	1 3 9	559	2	Y	3					6
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	82	1 2 9	507	2	Y	2					8
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	522	N	387	-0-	-135	-0-	46	1 3 9	338	2	Y	3	2	1			2
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	54	1 2 9	365	2	Y	2					4
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	304	2	Y	2	5	1			1
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	35	1 2 9	222	2	Y	2					3
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	35	1 1 9	213	2	Y	1					4
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	306	-0-	-216	-0-	34	1 2 9	270	2	Y	2	3	1			1
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	38	1 1 9	257	2	Y	1					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					2
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	466	2	Y	1	2	1			1
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	Y	-0-					1
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	632	-0-	-209	-0-	71	1	559	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	930	N	537	-0-	-393	-0-	69	1	467	2	Y	1					3
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	733	2	Y	2					5
							2	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	146	1	1091	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	2	Y	-0-					2
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	15	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	20	1	139	2	Y	1					2
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					1
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	230	2	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	118	1	803	2	Y	5					13
							6	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	665	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
05	992	N	609	-0-	-383	-0-	82	1	524	2	Y	3					9
							3	9									
06	900	N	416	-0-	-484	-0-	58	1	355	2	Y	3					12
							3	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	783	N	684	-0-	-99	-0-	82	1	594	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	87	1	592	2	Y	4					8
							4	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
05	744	N	283	-0-	-461	-0-	38	1	242	2	Y	3					6
							3	9									
06	660	N	358	-0-	-302	-0-	50	1	306	2	Y	2					8
							2	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	63	1 1 9	492	2	Y	1	3	1			1
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	52	1 1 9	351	2	Y	1					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	423	2	Y	1					3
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	517	2	Y	1	3	1			1
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	831	2	Y	1					2
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	722	2	Y	3	6	1			2
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	95	1 2 9	641	2	Y	2					4
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	723	2	Y	2					6
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	845	2	Y	2	5	1			3
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	770	2	Y	-0-					3
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	93	1 7 9	680	2	Y	6	4	1			4
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	562	2	Y	3					7
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	413	2	Y	5	9	1			3
05	806	N	507	-0-	-299	-0-	68	1 3 9	436	2	Y	3					6
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	82	1 2 9	507	2	Y	2					8
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	126	1 3 9	990	2	Y	3	6	1			2
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	970	2	Y	3					5
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	780	2	Y	2					7
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	1018	2	Y	2	7	1			2
*06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	118	1 3 9	865	2	Y	3	1	1			4
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	501	2	Y	2	3	1			1
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	71	1 1 9	480	2	Y	1					2
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	260	2	Y	2					4
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	47	1	352	2	Y	-0-	3	1			1
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	41	1 1 9	302	2	Y	1					2
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	381	-0-	-199	-0-	43	1 2 9	336	2	Y	2	3	1			1
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	43	1 1 9	290	2	Y	1					2
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	237	2	Y	1					3
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	26	1	195	2	Y	-0-	2	1			1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	Y	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	58	1 6 9	424	2	Y	5	3	1			3
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	427	2	Y	2					5
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	455	2	Y	3	6	1			2
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	471	2	Y	2					4
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	424	2	Y	1					5
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	1359	2	Y	2	5	1			2
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	1109	2	Y	3					5
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	1093	2	Y	4					9
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	1173	2	Y	3	8	1			4
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	1160	2	Y	3	1	1			6
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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 L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	64	1	435	2	Y	2					3
							2	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	1					4
							1	9									
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	38	1	283	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	208	1	1631	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	132	1	891	2	Y	4					7
							4	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	132	1	913	2	Y	4					11
							4	9									
*05	1302	N	671	-0-	-631	-0-	79	1	588	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
*06	990	N	646	-0-	-344	-0-	77	1	566	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	189	-0-	-101	-0-	21	1	168	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	21	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					1
*05	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	319	N	168	-0-	-151	-0-	19	1	147	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	397	2	Y	1					2
							1	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	2	Y	-0-					2
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-	1	7			1
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	277	-0-	-564	-0-	4	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	545	-0-	-261	-0-	81	1	464	2	Y	-0-					2
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	1					3
							1	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	87	1	495	2	Y	-0-					3
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	109	1	711	2	Y	-0-					3
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	696	N	462	-0-	-234	-0-	6	1	456	2	Y	-0-					2
03	589	N	316	-0-	-273	-0-	47	1	268	2	Y	1					3
							1	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	100	1	586	2	Y	1					4
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	102	1	579	2	Y	1					5
							1	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	125	1	818	2	Y	1					6
							1	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	5	1	379	2	Y	-0-					2
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	Y	1					3
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	Y	1					4
							1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	108	1	614	2	Y	-0-					4
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	122	1	799	2	Y	1					5
							1	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	T. A.		526	-0-	526	2993	63	1	457	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	3554	X	561	-0-	-2993	-0-	72	1	487	2	Y	2					5
							2	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	75	1	476	2	Y	2					4
							2	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	83	1	511	2	Y	2					6
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	77	1	524	2	Y	2					3
							2	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	46	1	346	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	36	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	609	N	323	-0-	-286	-0-	39	1	281	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	48	1	325	2	Y	1					3
							1	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	377	2	Y	2					3
							2	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	Y	-0-					3
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	928	N	757	-0-	-171	-0-	90	1	659	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	101	1	688	2	Y	4					8
							4	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	691	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	104	1	667	2	Y	3					6
							3	9									
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	97	1	595	2	Y	2					8
							2	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	754	N	383	-0-	-371	-0-	5	1	377	2	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	56	1	322	2	Y	1					4
							1	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	Y	-0-					4
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	135	1	763	2	Y	1					5
							1	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	115	1	755	2	Y	1					6
							1	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	1					2
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	Y	-0-					2
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	377	N	217	-0-	-160	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					1
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	69	1	397	2	Y	1					2
							1	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	Y	-0-					2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	2	Y	-0-					2
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	336	2	Y	1					3
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

02	1769	N	832	-0-	-937	-0-	11	1	820	2	Y	1					2
							1	9									
03	1550	N	706	-0-	-844	-0-	105	1	600	2	Y	1					3
							1	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	193	1	1129	2	Y	1					4
							1	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	227	1	1288	2	Y	2					6
							2	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	218	1	1430	2	Y	1					7
							1	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

02	522	N	366	-0-	-156	-0-	5	1	361	2	Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	Y	1					2
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	367	2	Y	1					3
							1	9									
*05	403	N	344	-0-	-59	-0-	52	1	292	2	Y	-0-					3
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	1					4
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y	1					3
							1	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	133	1	760	2	Y	1					4
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	548	2	Y	1					5
							1	9									
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	90	1	507	2	Y	1					6
							1	9									
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	94	1	616	2	Y	2					8
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	1392	N	1009	-0-	-383	-0-	13	1	995	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	187	1	1069	2	Y	2					5
							2	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	170	1	995	2	Y	2					7
							2	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	169	1	961	2	Y	1					8
							1	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1181	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	551	N	334	-0-	-217	-0-	4	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	378	-0-	-149	-0-	56	1	321	2	Y	1					3
							1	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	2	Y	-0-					3
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	Y	1					4
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					4
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1065	-0-	-124	-0-	127	1	927	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	145	1	987	2	Y	6					12
							7	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	951	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
05	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	137	1	874	2	Y	4					9
							4	9									
06	1110	N	872	-0-	-238	-0-	121	1	747	2	Y	4	1	1			12
							4	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	80	1	700	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	92	1	758	2	Y	2					3
							2	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	78	1	670	2	Y	2					3
							2	9									
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	63	1	467	2	Y	2					5
							2	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	1189	N	848	-0-	-341	-0-	95	1 4 9	749	2	Y	4	8	1			3
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	92	1 2 9	621	2	Y	2					5
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	789	2	Y	2					7
05	868	N	539	-0-	-329	-0-	63	1 1 9	475	2	Y	1	6	1			2
06	690	N	482	-0-	-208	-0-	58	1 1 9	423	2	Y	1					3
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	667	N	545	-0-	-122	-0-	61	1 2 9	482	2	Y	2	2	1			1
03	713	N	417	-0-	-296	-0-	54	1 1 9	362	2	Y	1					2
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	678	2	Y	2					4
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	Y	-0-	3	1			1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	459	2	Y	1					2
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1015	N	813	-0-	-202	-0-	11	1 1 9	801	2	Y	1					4
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	878	2	Y	1					5
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	718	2	Y	2					7
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	737	2	Y	1					8
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	119	1 1 9	779	2	Y	1					9
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	101	1 3 9	795	2	Y	3	6	1			2
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	99	1 2 9	668	2	Y	2					4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	858	2	Y	2					6
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	902	2	Y	2	6	1			2
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	791	2	Y	2					4
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	696	N	623	-0-	-73	-0-	70	1 2 9	551	2	N	2	1	1			1
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	71	1 1 9	477	2	N	1					2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	488	2	N	1					3
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	42	1 1 9	318	2	N	1	3	1			1
06	540	N	311	-0-	-229	-0-	37	1 1 9	273	2	N	1					2
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	393	2	Y	2	2	1			1
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	415	2	Y	1					2
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	288	2	Y	1					3
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	50	1 1 9	376	2	Y	1	3	1			1
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	49	1 1 9	362	2	Y	1					2
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	540	2	Y	2	4	1			2
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	497	2	Y	1					3
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	543	2	Y	1					4
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	564	2	Y	2	4	1			2
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	486	2	Y	-0-					2
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	521	2	Y	3	5	1			2
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	502	2	Y	1					3
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	551	2	Y	1					4
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	649	2	Y	2	4	1			2
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	Y	-0-					2
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	10	1 1 9	711	2	Y	1					4
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	765	2	Y	1					5
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	580	2	Y	1					6
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	89	1 1 9	506	2	Y	1					7
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	803	2	Y	1					8
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	684	2	Y	3	4	1			2
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	82	1 1 9	676	2	Y	1					3
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	726	2	Y	2	4	1			1
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	820	2	Y	2					3
06	750	N	399	-0-	-351	-0-	47	1 2 9	350	2	Y	2					5
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	396	-0-	-184	-0-	44	1 3 9	349	2	Y	3	6	1			2
03	465	N	190	-0-	-275	-0-	24	1 1 9	165	2	Y	1					3
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	404	2	Y	1					4
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	735	2	Y	1	4	1			1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	394	2	Y	1					2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	467	2	Y	2	3	1			1
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1 1 9	424	2	Y	1					2
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	405	2	Y	2	3	1			1
*05	558	N	533	-0-	-25	-0-	56	1 1 9	476	2	Y	1					2
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	483	2	Y	1					3
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	74	1 2 9	647	2	Y	2	5	1			1
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	80	1 2 9	664	2	Y	2					3
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	583	2	Y	2	4	1			1
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	822	2	Y	2					3
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	82	1 2 9	610	2	Y	2					5
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	483	2	Y	2	4	1			1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	444	2	Y	1					2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	516	2	Y	2	3	1			1
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	557	2	Y	1					2
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	443	2	Y	2					4
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	668	-0-	-86	-0-	75	1 3 9	590	2	Y	3	6	1			2
03	899	N	622	-0-	-277	-0-	80	1 2 9	540	2	Y	2					4
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	443	2	Y	1					5
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	712	2	Y	2	5	1			2
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	576	2	Y	1					3
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	127	1 6 9	1105	2	Y	5	7	1			2
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	137	1 3 9	1134	2	Y	3					5
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1179	2	Y	4	7	1			2
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1241	2	Y	3					5
06	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	130	1 4 9	971	2	Y	4	1	1			8
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	740	2	Y	2	3	1			1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	805	2	Y	2					3
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	524	2	Y	2	4	1			1
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	55	1 2 9	475	2	Y	2					3
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	46	1 3 9	341	2	Y	3					6
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	162	1	1414	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	177	1	1464	2	Y	4					7
							4	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	187	1	1515	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	2	Y	3					6
							3	9									
06	1590	N	1250	-0-	-340	-0-	147	1	1099	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	1769	N	1282	-0-	-487	-0-	17	1	1263	2	N	2					7
							2	9									
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	247	1	1413	2	N	2					9
							2	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	213	1	1245	2	N	2					11
							2	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	227	1	1284	2	N	2					13
							2	9									
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	208	1	1359	2	N	3	1	1			15
							3	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					15

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	339	2	N	1					1
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					1
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	14	1	79	2	N	1					2
							1	9									
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	13	1	86	2	N	-0-					2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

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
02	812	N	596	-0-	-216	-0-	8	1	587	2	N	1					3
							1	9									
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	108	1	618	2	N	1					4
							1	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	101	1	592	2	N	1					5
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	113	1	635	2	N	1					6
							1	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	723	2	N	1					7
							1	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	580	N	462	-0-	-118	-0-	46	1	414	2	N	2					4
							2	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	N	1					5
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	1					6
							1	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	2	6	1			2
							2	9									
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	39	1	346	2	N	1					3
							1	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					3

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
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	754	2	N	1					3
							1	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	N	1					4
							1	9									
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	50	1	374	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	55	1	405	2	N	-0-					2
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	6	1	466	2	N	-0-					2
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	88	1	502	2	N	1					3
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	490	2	N	1					4
							1	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	547	2	N	1					5
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	2	N	-0-					5
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

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
02	522	N	484	-0-	-38	-0-	50	1	433	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	55	1	452	2	N	1					2
							1	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	52	1	451	2	N	1					2
							1	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	1					3
							1	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	1177	2	N	2	3	1			1
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	1088	2	N	3					4
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	853	2	N	4	6	1			2
05	1426	N	752	-0-	-674	-0-	78	1 3 9	671	2	N	3					5
06	1200	N	707	-0-	-493	-0-	83	1 4 9	620	2	N	4	1	1			8
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					8

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
02	551	N	435	-0-	-116	-0-	49	1 2 9	384	2	N	2	2	1			1
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	49	1 1 9	332	2	N	1					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	423	2	N	1					3
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	416	2	N	1	3	1			1
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	445	2	N	1					2
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

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
02	725	N	651	-0-	-74	-0-	67	1 3 9	581	2	N	3	4	1			1
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	550	2	N	2					3
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	541	2	N	2	4	1			1
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	71	1 2 9	612	2	N	2					3
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	62	1 1 9	461	2	N	1					4
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	280	2	N	1					2
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	2	N	-0-					2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	158	2	N	1					3
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	26	1	144	2	N	-0-					3
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	22	1	142	2	N	-0-					3
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	725	N	498	-0-	-227	-0-	7	1	491	2	N	-0-					2
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	92	1	528	2	N	1					3
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	502	2	N	1					4
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	511	2	N	1					5
							1	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	537	2	N	1					6
							1	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	144	1	1133	2	N	4	9	1			3
							4	9									
03	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	145	1	982	2	N	3					6
							3	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1	1115	2	N	3					9
							3	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1267	2	N	3	8	1			4
							3	9									
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	145	1	1066	2	N	2	1	1			5
							2	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1073	2	N	5	7	1			2
							6	9									
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	138	1	1136	2	N	3					5
							3	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	145	1	1173	2	N	4	7	1			2
							4	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	1					3
							1	9									
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	119	1	886	2	N	-0-	1	7			2
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					2

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	75	1	510	2	N	2					3
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	N	1					4
							1	9									
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	47	1	349	2	N	1	4	1			1
							1	9									
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	50	1	370	2	N	1					2
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	912	2	N	4	7	1			3
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	107	1 2 9	726	2	N	2					5
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	1057	2	N	2					7
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	933	2	N	2	7	1			2
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	808	2	N	2					4
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					4

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
02	1073	N	791	-0-	-282	-0-	81	1 3 9	707	2	N	3	4	1			1
03	1023	N	685	-0-	-338	-0-	74	1 2 9	609	2	N	2					3
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	683	2	N	2	4	1			1
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	822	2	N	2					3
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	689	2	N	2					5
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	468	-0-	-315	-0-	48	1 2 9	418	2	N	2	3	1			1
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	816	2	N	1					2
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	311	2	N	2	3	1			1
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	605	2	N	2					3
06	900	N	102	-0-	-798	-0-	12	1 2 9	88	2	N	2					5
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	730	-0-	-227	-0-	75	1 3 9	652	2	N	3	4	1			1
03	961	N	527	-0-	-434	-0-	57	1 2 9	468	2	N	2					3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	823	2	N	2	4	1			1
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	809	2	N	2					3
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	601	2	N	2					5
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	153	1	1112	2	N	14	10	1			9
							15	9									
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	156	1	1062	2	N	7					16
							8	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	N	9	18	1			7
							10	9									
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	133	1	851	2	N	5					12
							6	9									
06	1200	N	612	-0-	-588	-0-	85	1	523	2	N	4	1	1			15
							4	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					15

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	25	1	183	2	N	10	7	1			7
							11	9									
03	1085	N	385	-0-	-700	-0-	49	1	334	2	N	2					9
							2	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	2	7	1			4
							2	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	483	2	N	2					6
							2	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	70	1	431	2	N	1					7
							1	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	959	-0-	-114	-0-	98	1	857	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	110	1	903	2	N	2					4
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	936	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	N	2					4
							2	9									
06	990	N	764	-0-	-226	-0-	90	1	672	2	N	2					6
							2	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					6

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
02	1450	N	976	-0-	-474	-0-	110	1	862	2	N	4	8	1			3
							4	9									
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	146	1	985	2	N	2					5
							2	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	836	2	N	2					7
							2	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	N	2	7	1			2
							2	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	148	1	1087	2	N	2					4
							2	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	621	2	N	3	4	1			1
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	637	2	N	2					3
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	582	2	N	2	4	1			1
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	664	2	N	2					3
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	660	2	N	2					5
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

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
02	696	N	377	-0-	-319	-0-	39	1 2 9	336	2	N	2	3	1			1
03	589	N	388	-0-	-201	-0-	42	1 1 9	345	2	N	1					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	327	2	N	1	2	1			1
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	574	2	N	1					2
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	448	2	N	1					3
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

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
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	21	1 3 9	194	2	Y	3					7
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	27	1 1 9	253	2	Y	1					8
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	450	2	Y	2					10
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	398	2	Y	1	9	1			2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	297	2	Y	2					4
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

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
02	551	N	403	-0-	-148	-0-	40	1 4 9	359	2	N	4					9
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	384	2	N	2					11
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	336	2	N	2					13
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	618	2	N	3	12	1			4
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	799	2	N	2					6
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

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
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	8	1	575	2	Y	-0-					130
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	9	1	616	2	Y	-0-					130
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	Y	-0-					130
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	10	1	718	2	Y	-0-					130
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	652	2	Y	-0-	39	1			91
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					91

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	828	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	N	2					4
							2	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	1023	N	857	-0-	-166	-0-	89	1	765	2	N	3					4
							3	9									
06	930	N	606	-0-	-324	-0-	71	1	533	2	N	2					6
							2	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	2	N	6	9	1			3
							7	9									
03	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	146	1	1206	2	N	4					7
							4	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	142	1	1152	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	1705	N	1218	-0-	-487	-0-	127	1	1088	2	N	3					6
							3	9									
06	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	120	1	892	2	N	6	1	1			11
							7	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					11

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	574	2	Y	6					14
							7	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	614	2	Y	3					17
							3	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	Y	4					21
							4	9									
*05	713	N	702	-0-	-11	-0-	67	1	631	2	Y	4	19	1			6
							4	9									
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	46	1	411	2	Y	2					8
							2	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	823	2	N	2					4
							2	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	597	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	992	N	317	-0-	-675	-0-	33	1	281	2	N	3					4
							3	9									
06	900	N	277	-0-	-623	-0-	33	1	242	2	N	2					6
							2	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

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
02	638	N	442	-0-	-196	-0-	53	1	385	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	75	1	510	2	N	2					4
							2	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	71	1	460	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	81	1	519	2	N	1					3
							1	9									
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	60	1	370	2	N	2					5
							2	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

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
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	2			Y	-0-					257
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					257
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					257
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					257
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					257

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	148	1	1340	2	Y	7					124
							8	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	2	Y	10					134
							11	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1277	2	Y	8					142
							9	9									
*05	961	N	936	-0-	-25	-0-	89	1	837	2	Y	9	130	1			21
							10	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1261	-0-	-160	-0-	124	1	1125	2	Y	11					26
							12	9									
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	128	1	1203	2	Y	8					34
							9	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1185	2	Y	7					41
							8	9									
*05	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	101	1	952	2	Y	7	37	1			11
							8	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	Y	8	1	1			18
							9	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	533	-0-	-366	-0-	60	1	470	2	N	3	6	1			2
							3	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	795	2	N	1					3
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	2					5
							2	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	99	1	744	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	86	1	631	2	N	-0-					2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1681	-0-	-146	-0-	189	1	1485	2	N	6	12	1			4
							7	9									
03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	198	1	1340	2	N	4					8
							4	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	213	1	1473	2	N	4					12
							4	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	227	1	1699	2	N	3	11	1			4
							3	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	4	1	1			7
							4	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					7

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-					28
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	100	1	910	2	Y	4					9
							4	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	Y	7					16
							8	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	111	1	988	2	Y	6					22
							7	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	125	1	1187	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	896	2	Y	3					11
							3	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	Y	-0-					143
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	802	2	Y	7					150
							8	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	Y	-0-					150
05	1054	N	564	-0-	-490	-0-	8	1	556	2	Y	-0-					150
06	810	N	327	-0-	-483	-0-	5	1	321	2	Y	1	79	1			72
							1	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					72

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

02	580	N	534	-0-	-46	-0-	64	1	466	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	70	1	472	2	N	3					6
							3	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	75	1	479	2	N	2					4
							2	9									
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	69	1	425	2	N	2					6
							2	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

02	14B2 EXT		29	-0-	29	1964	29	2			Y	-0-					28
03	1966	X	2	-0-	-1964	-0-	2	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	25					53
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	18					71
							20	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	7					78
							8	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	18	3	1			93
							20	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	14					107
							15	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					107

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	1					2
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	92	1	526	2	N	-0-					2
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	N	1					3
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	2	N	-0-					3
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	77	1	503	2	N	1					4
							1	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	120	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		168	-0-	168	288	2	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

02	812	N	724	-0-	-88	-0-	86	1	630	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	94	1	637	2	N	4					8
							4	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	N	5	10	1			3
							6	9									
05	775	N	613	-0-	-162	-0-	82	1	528	2	N	3					6
							3	9									
06	720	N	482	-0-	-238	-0-	67	1	413	2	N	2					8
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	1334	N	238	-0-	-1096	-0-	3	1	234	2	N	1					3
							1	9									
03	1302	N	371	-0-	-931	-0-	55	1	316	2	N	-0-					3
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	1					4
							1	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	138	1	781	2	N	-0-					4
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	856	2	N	1					5
							1	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					5

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
02	783	N	683	-0-	-100	-0-	9	1	673	2	N	1					4
							1	9									
03	589	N	261	-0-	-328	-0-	39	1	221	2	N	1					5
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	N	1					6
							1	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	114	1	646	2	N	1					7
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	117	1	764	2	N	1					8
							1	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					8

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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	5	7	1			3
							6	9									
03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	152	1	1258	2	N	3					6
							3	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1304	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	155	1	1335	2	N	4					6
							4	9									
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	139	1	1034	2	N	4	1	1			9
							4	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					9

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
02	870	N	816	-0-	-54	-0-	84	1	729	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	94	1	772	2	N	1					3
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	95	1	813	2	N	2					3
							2	9									
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	87	1	645	2	N	3					6
							3	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	616	-0-	-80	-0-	74	1	536	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	531	2	N	4					7
							4	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	83	1	538	2	N	4	8	1			3
							4	9									
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	78	1	500	2	N	2					5
							2	9									
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	64	1	396	2	N	2					7
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					7

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1742	-0-	-27	-0-	208	1	1516	2	N	16	11	1			10
							18	9									
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	226	1	1534	2	N	9					19
							10	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	180	1	1169	2	N	12	23	1			8
							13	9									
05	1891	N	1193	-0-	-698	-0-	160	1	1026	2	N	6					14
							7	9									
06	1710	N	739	-0-	-971	-0-	102	1	630	2	N	6	1	1			19
							7	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					19

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	46	1	312	2	N	2					4
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	434	N	246	-0-	-188	-0-	33	1	212	2	N	1					3
							1	9									
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	40	1	249	2	N	1					4
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1655	-0-	-317	-0-	198	1	1440	2	N	15	10	1			10
							17	9									
03	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	214	1	1454	2	N	8					18
							9	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	221	1	1434	2	N	11	22	1			7
							12	9									
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	222	1	1425	2	N	7					14
							8	9									
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	193	1	1190	2	N	5	1	1			18
							6	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					18

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
02	435	N	381	-0-	-54	-0-	43	1	336	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	290	2	N	1					2
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	N	1					3
							1	9									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	32	1	240	2	N	-0-	2	1			1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	1					2
							1	9									
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

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
02	1015	N	753	-0-	-262	-0-	10	1	743	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	130	1	741	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-					-0-
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	95	1	537	2	N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	444	-0-	-107	-0-	6	1	437	2	N	1					2
							1	9									
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	82	1	466	2	N	1					3
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	N	-0-					3
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	94	1	533	2	N	1					4
							1	9									
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	49	1	322	2	N	1					5
							1	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5

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
02	638	N	513	-0-	-125	-0-	58	1	454	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	N	1					2
							1	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	104	1	719	2	N	1					3
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	533	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	50	1	366	2	N	1					2
							1	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	159	1	1247	2	N	6	10	1			4
							7	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	159	1	1078	2	N	3					7
							3	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	115	1	792	2	N	3					10
							3	9									
05	1209	N	835	-0-	-374	-0-	98	1	734	2	N	3	9	1			4
							3	9									
06	1170	N	523	-0-	-647	-0-	62	1	458	2	N	3	1	1			6
							3	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	141	1	1281	2	N	-0-					1
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	8					9
							9	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	N	8					17
							9	9									
05	1581	N	1016	-0-	-565	-0-	97	1	911	2	N	7	15	1			9
							8	9									
06	870	N	574	-0-	-296	-0-	57	1	509	2	N	7	1	1			15
							8	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	N	5					12
							6	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	563	2	N	4					16
							4	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	458	2	N	3					19
							3	9									
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	55	1	521	2	N	3	17	1			5
							3	9									
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	51	1	455	2	N	3					8
							3	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					8

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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	N	2					4
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	40	1	250	2	N	1					3
							1	9									
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	37	1	231	2	N	1					4
							1	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	504	-0-	-134	-0-	57	1	446	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	51	1	346	2	N	1					2
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	2					4
							2	9									
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	39	1	294	2	N	-0-	3	1			1
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	41	1	302	2	N	1					2
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	391	2	N	1	2	1			1
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	402	2	N	1					2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	310	2	N	1					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	48	1 1 9	358	2	N	1	3	1			1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	456	2	N	1					2
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
02	406	N	385	-0-	-21	-0-	39	1 2 9	344	2	N	2	2	1			1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	2	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	151	2	N	2	2	1			1
05	434	N	58	-0-	-376	-0-	6	1	52	2	N	-0-					1
06	510	N	79	-0-	-431	-0-	9	1 1 9	69	2	N	1					2
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

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
02	1276	N	1173	-0-	-103	-0-	140	1 12 9	1021	2	N	11	7	1			7
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	164	1 7 9	1117	2	N	6					13
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	137	1 8 9	888	2	N	7	15	1			5
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	154	1 6 9	987	2	N	5					10
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	174	1 4 9	1070	2	N	4	1	1			13
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					13

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	312	2	N	2	2	1			1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	296	2	N	2					3
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	288	2	N	3	5	1			1
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	40	1 2 9	257	2	N	2					3
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	33	1 1 9	205	2	N	1					4
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	87	1	590	2	N	3					7
							3	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	450	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	713	N	217	-0-	-496	-0-	29	1	185	2	N	3					6
							3	9									
06	660	N	275	-0-	-385	-0-	38	1	236	2	N	1					7
							1	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	292	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	35	1	236	2	N	1					3
							1	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	49	1	311	2	N	2					3
							2	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	263	2	N	1					4
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	10					23
							11	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1049	2	N	6					29
							7	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	651	2	N	7					36
							8	9									
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	85	1	801	2	N	6	32	1			10
							7	9									
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	75	1	666	2	N	4	1	1			13
							4	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					13

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
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	70	1	552	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	140	1	946	2	N	1					2
							1	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	69	1	474	2	N	2					4
							2	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	83	1	624	2	N	-0-	3	1			1
06	1050	N	683	-0-	-367	-0-	82	1	600	2	N	1					2
							1	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	725	N	636	-0-	-89	-0-	8	1	626	2	N	2					4
							2	9									
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	107	1	613	2	N	1					5
							1	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	100	1	587	2	N	1					6
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	661	2	N	1					7
							1	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	N	1					8
							1	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	81	1	587	2	N	8	5	1			5
							9	9									
03	868	N	686	-0-	-182	-0-	88	1	595	2	N	3					8
							3	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	568	2	N	4	9	1			3
							4	9									
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	73	1	468	2	N	3					6
							3	9									
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	72	1	442	2	N	2					8
							2	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					8

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	10	1	89	2	N	-0-					2
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					2
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					2
*06	210	N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	N	-0-	2	7			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	65	1	569	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	584	2	N	2					3
							2	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	53	1	459	2	N	2					3
							2	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	1					4
							1	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	986	2	N	3					7
							3	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	N	7					14
							8	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	7					21
							8	9									
05	1240	N	424	-0-	-816	-0-	40	1	377	2	N	6	19	1			8
							7	9									
06	1200	N	333	-0-	-867	-0-	33	1	296	2	N	4	1	1			11
							4	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	731	2	N	6					13
							7	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	106	1	990	2	N	5					18
							6	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	83	1	740	2	N	5					23
							6	9									
05	899	N	651	-0-	-248	-0-	61	1	584	2	N	5	21	1			7
							6	9									
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	77	1	685	2	N	3					10
							3	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					10

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
02	1247	N	1149	-0-	-98	-0-	137	1	1000	2	N	11	7	1			7
							12	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	145	1	986	2	N	5					12
							6	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	147	1	954	2	N	8	15	1			5
							9	9									
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	146	1	932	2	N	4					9
							4	9									
06	1110	N	878	-0-	-232	-0-	122	1	750	2	N	5	1	1			13
							6	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					13

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
02	464	N	266	-0-	-198	-0-	32	1	233	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	35	1	239	2	N	2					3
							2	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	250	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	1					2
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	1					3
							1	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	819	-0-	-225	-0-	98	1	713	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	109	1	739	2	N	5					9
							6	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	107	1	692	2	N	5	11	1			3
							6	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	814	2	N	4					7
							4	9									
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	114	1	704	2	N	2					9
							2	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					9

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	326	-0-	-196	-0-	4	1	322	2	N	-0-					1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	550	2	N	1					2
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	394	2	N	1					3
							1	9									
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	41	1	234	2	N	-0-					3
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	50	1	325	2	N	1					4
							1	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	53	1	389	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	387	2	N	3					5
							3	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	N	1					3
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	77	1	474	2	N	2					5
							2	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1125	-0-	-267	-0-	15	1	1108	2	N	2					6
							2	9									
03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	201	1	1147	2	N	2					8
							2	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	566	2	N	2					10
							2	9									
05	1178	N	626	-0-	-552	-0-	94	1	530	2	N	2					12
							2	9									
06	1320	N	442	-0-	-878	-0-	58	1	382	2	N	2	1	1			13
							2	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	1					2
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	137	1	783	2	N	1					3
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	N	1					4
							1	9									
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	80	1	457	2	N	-0-					4
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	94	1	613	2	N	1					5
							1	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

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
02	1160	N	647	-0-	-513	-0-	9	1	637	2	N	1					5
							1	9									
03	1271	N	594	-0-	-677	-0-	88	1	505	2	N	1					6
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	149	1	874	2	N	1					7
							1	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1092	2	N	1					8
							1	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	180	1	1177	2	N	1					9
							1	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					9

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	82	1	597	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	100	1	676	2	N	3					7
							3	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	84	1	547	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	90	1	573	2	N	3					6
							3	9									
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	87	1	538	2	N	2					8
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

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
02	1276	N	988	-0-	-288	-0-	13	1	973	2	N	2					5
							2	9									
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	183	1	1047	2	N	2					7
							2	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	155	1	907	2	N	1					8
							1	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	910	2	N	2					10
							2	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	146	1	958	2	N	2	1	1			11
							2	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	406	N	149	-0-	-257	-0-	15	1	133	2	N	1					3
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	23	1	216	2	N	-0-					3
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	1					4
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-	3	1			1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-					1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

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
02	928	N	809	-0-	-119	-0-	80	1	723	2	N	5					12
							6	9									
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	90	1	841	2	N	4					16
							4	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	N	4					20
							4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	915	2	N	4	18	1			6
							4	9									
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	83	1	741	2	N	2					8
							2	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					8

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
02	1450	N	1448	-0-	-2	-0-	163	1	1281	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	167	1	1127	2	N	3					6
							3	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1049	2	N	3					9
							3	9									
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	158	1	1180	2	N	3	8	1			4
							3	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1211	2	N	3	1	1			6
							3	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					6

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	23	1	201	2	N	-0-					1
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	29	1	219	2	N	1					2
							1	9									
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1203	-0-	-160	-0-	144	1	1046	2	N	12	8	1			8
							13	9									
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	160	1	1087	2	N	6					14
							7	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	N	8	16	1			6
							9	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	155	1	994	2	N	4					10
							4	9									
06	1230	N	913	-0-	-317	-0-	127	1	782	2	N	4	1	1			13
							4	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					13

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	1					2
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	1	7			-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	N	2					2
							2	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	97	1	796	2	N	2					4
							2	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	961	N	610	-0-	-351	-0-	63	1	545	2	N	2					3
							2	9									
06	870	N	586	-0-	-284	-0-	69	1	514	2	N	3					6
							3	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

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
02	1363	N	191	-0-	-1172	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	538	-0-	-547	-0-	52	1	486	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	65	1	471	2	N	5	3	1			3
							6	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	N	3					6
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	522	2	N	2					4
							2	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	2					6
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					4
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					4
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					4
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					4
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					4
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					7
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					7
04	570	N	198	-0-	-372	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					7
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					7
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-					7
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	376	-0-	-59	-0-	60	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	91	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	73	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	95	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	68	1	327	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	49	1	259	2	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	41	1	203	2	N	-0-					-0-
07	527	N	216	-0-	-311	-0-	37	1	179	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	Y	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	317	-0-	-89	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					53
03	434	N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					53
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					53
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					53
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					53
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	-0-					23
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	155	1	2969	2	Y	-0-					23
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	139	1	2649	2	Y	-0-					23
05	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	109	1	2065	2	Y	-0-					23
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	140	1	2654	2	Y	-0-					23
07	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	141	1	2678	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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	-0-					62
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	N	-0-					62
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					62
05	682	N	494	-0-	-188	-0-	25	1	469	2	N	-0-					62
06	810	N	462	-0-	-348	-0-	23	1	439	2	N	-0-					62
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	19	1	365	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	715	-0-	-184	-0-	36	1	679	2	N	-0-					16
03	775	N	326	-0-	-449	-0-	17	1	309	2	N	-0-					16
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	27	1	514	2	N	-0-					16
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	32	1	612	2	N	-0-					16
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					16
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	25	1	483	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
02	899	N	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	N	-0-					6
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	33	1	635	2	N	-0-					6
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	28	1	536	2	N	-0-					6
05	651	N	415	-0-	-236	-0-	21	1	394	2	N	-0-					6
06	660	N	527	-0-	-133	-0-	26	1	501	2	N	-0-					6
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	27	1	513	2	N	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					11
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					11
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					11
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					26
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-					26
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	N	-0-					26
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	16	1	303	2	N	-0-					26
06	420	N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	2	N	-0-					26
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	6	1	105	2	N	-0-					8
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	2	N	-0-					8
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					8
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					8
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					8
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	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
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1499	2	N	-0-					18
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	N	-0-					18
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	2	N	-0-					18
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					18
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	N	-0-					18
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	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
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	140	1	737	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	141	1	725	2	N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	88	1	453	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	157	1	789	2	N	-0-					-0-
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	107	1	522	2	N	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	73	1	349	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
02	203	N	144	-0-	-59	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	49	1	234	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	970	-0-	-103	-0-	49	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	89	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	937	-0-	-892	-0-	47	1	890	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	67	1	346	2	N	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	42	1	215	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	105	1	511	2	N	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	100	1	482	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
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	128	1	676	2	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	2	N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	93	1	475	2	N	-0-					-0-
05	868	N	481	-0-	-387	-0-	130	1	351	2	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	173	1	844	2	N	-0-					-0-
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	71	1	342	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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	113	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	122	1	625	2	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	129	1	661	2	N	-0-					-0-
05	744	N	531	-0-	-213	-0-	88	1	443	2	N	-0-					-0-
06	720	N	476	-0-	-244	-0-	81	1	395	2	N	-0-					-0-
07	806	N	398	-0-	-408	-0-	69	1	329	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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	37	1	183	2	N	-0-					-0-
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
07	341	N	222	-0-	-119	-0-	38	1	184	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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	341	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	370	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	47	1	241	2	N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	66	1	330	2	N	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	48	1	234	2	N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	91	1	438	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
02	609	N	482	-0-	-127	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	759	-0-	-561	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	64	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	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

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	56	1	269	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

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	25	1	468	2	N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	12	1	234	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

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	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

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	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

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	2	N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	75	1	376	2	N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	44	1	217	2	N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	393	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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	76	1	401	2	N	-0-			-0-
03	496	N	70	-0-	-426	-0-	67	1	3	2	N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-			-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	98	1	469	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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-			-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	37	1	703	2	N	-0-			-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	578	2	N	-0-			-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	826	2	N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	N	-0-			-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	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
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-			-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	28	1	531	2	N	-0-			-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	42	1	797	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
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	N	-0-			-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	578	-0-	-502	-0-	29	1	549	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	57	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	55	1	1039	2	N	-0-			-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	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
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	50	1	607	2	Y	-0-			1
03	806	X	398	-0-	-408	-0-	35	1	363	2	Y	-0-			1
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	31	1	464	2	Y	-0-			1
05	713	N	411	-0-	-302	-0-	28	1	383	2	Y	-0-			1
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	Y	-0-			1
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	38	1	483	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
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	87	1	460	2	N	-0-			-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	122	1	629	2	N	-0-			-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	70	1	358	2	N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	107	1	538	2	N	-0-			-0-
06	720	N	360	-0-	-360	-0-	61	1	299	2	N	-0-			-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	62	1	295	2	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-			1
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			1
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			1
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			1
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					78
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					78
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					78
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	32	1	436	2	Y	-0-					78
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	-0-					78
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	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
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	37	1	466	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
02	290	N	177	-0-	-113	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	574	-0-	-296	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	553	-0-	-346	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	298	-0-	-572	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					1
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	827	2	Y	-0-					1
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					1
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	49	1	666	2	Y	-0-					1
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					1
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	42	1	529	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	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
02	812	N	466	-0-	-346	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					1
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-					1
06	540	N	294	-0-	-246	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					1
07	682	N	221	-0-	-461	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
02	377	N	214	-0-	-163	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					1
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					1
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					1
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	Y	-0-					1
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					1
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	48	1	652	2	Y	-0-					1
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					1
07	775	N	74	-0-	-701	-0-	5	1	69	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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					1
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	68	1	912	2	Y	-0-					1
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					1
07	620	N	332	-0-	-288	-0-	24	1	308	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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	422	-0-	-167	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					1
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					1
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					1
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	Y	-0-					1
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	8	1	103	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
02	377	N	97	-0-	-280	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	129	-0-	-243	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	11	1	133	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
02	928	N	597	-0-	-331	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					33
03	868	N	538	-0-	-330	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					33
04	900	N	558	-0-	-342	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					33
05	651	N	154	-0-	-497	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					33
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	-0-					33
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	37	1	464	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
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	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
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					21
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					21
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					21
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					21
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	22	1	275	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
02	464	N	102	-0-	-362	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	20	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	476	-0-	-547	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
04	510	N	284	-0-	-226	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	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 #: 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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	2	N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	45	1	220	2	N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	340	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
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	340	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	N	-0-					-0-
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	34	1	164	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
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	50	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	55	1	281	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	68	1	350	2	N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	48	1	242	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	71	1	338	2	N	-0-					-0-

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
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-					-0-
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					31
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					31
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					31
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					31
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

02	116	N	19	-0-	-97	-0-	19	2			N	-0-					41
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					41
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					41
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					41
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			Y	-0-					37
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					37
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					37
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					37
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					37
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

02	609	N	585	-0-	-24	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

02	551	N	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	29	-0-	-1711	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	855	-0-	-825	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	96	1	539	3	N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	107	1	557	3	N	-0-					-0-
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	44	1	464	3	N	-0-					-0-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	41	1	486	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	41	1	220	3	N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	3	N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	100	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	134	1	827	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	167	1	867	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	84	1	888	3	N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	70	1	842	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	574	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	94	1	534	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	3	N	-0-					-0-
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	40	1	424	3	N	-0-					-0-
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	28	1	342	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	6	-0-	-168	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	59	1	667	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-					-0-
06	720	N	285	-0-	-435	-0-	28	1	257	3	N	-0-					-0-
07	744	N	304	-0-	-440	-0-	33	1	271	3	N	-0-					-0-

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

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

02	116	N	27	-0-	-89	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1260	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	76	1	683	3	Y	-0-					-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	674 4	1 9	1727	3	Y	4					119
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	778 12	1 9	2336	3	Y	11					130
04	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	443 8	1 9	1998	3	Y	7					137
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	398 6	1 9	2437	3	Y	5					142
06	3030	X	2159	-0-	-871	-0-	302 3	1 9	1854	3	Y	3					145
07	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	331	1	2512	3	Y	-0-					145

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
02	1421	N	291	-0-	-1130	-0-	81 1	1 9	209	3	Y	1					64
03	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	49 3	1 9	147	3	Y	3					67
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	1598	3	Y	2					69
05	3100	N	3169	-0-	69	69	446 1	1 9	2722	3	Y	1					70
06	2661	N	2592	-0-	-69	-0-	363 1	1 9	2228	3	Y	1					71
*07	3100	N	3784	-0-	684	684	440	1	3344	3	Y	-0-					71

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	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
02	377	N	83	-0-	-294	-0-	4	1	79	2	N	-0-					4
03	434	N	32	-0-	-402	-0-	2	1	30	2	N	-0-					4
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	4	1	59	2	N	-0-					4
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					4
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					4
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					4

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

	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
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					381
*09	1770	N	1089	-0-	-681	-0-	1089	2			N	-0-					381
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					381
*11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					381
*12	3100	N	5403	-0-	2303	2303	5403	2			N	-0-					381
*01	2303	N	-0-	-0-	-2303	-0-					N	-0-					381
*02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					381
*03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					381
*04	2520	X	46	-0-	-2474	-0-	46	2			N	-0-					381
*05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					381
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					381
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	167	1			214

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

	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
02	986	#	732	-0-	-254	-0-	143	1	589	3	N	-0-					5
03	930	#	827	-0-	-103	-0-	128	1	699	3	N	-0-					5
04	846	R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	N	-0-					5
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	3	N	-0-					5
06	810	#	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-					5
*07	868	#	709	-0-	-159	-0-	116	1	593	2	N	-0-					5

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					93
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					100
*07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	3					103
							3	9									

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

02	1044	X	838	-0-	-206	-0-	105	1	733	2	N	-0-					37
03	1116	X	848	-0-	-268	-0-	107	1	741	2	N	-0-					37
04	1080	X	910	-0-	-170	-0-	118	1	780	2	N	11					48
							12	9									
05	961	X	925	-0-	-36	-0-	121	1	804	2	N	-0-					48
06	870	X	759	-0-	-111	-0-	98	1	659	2	N	2					50
							2	9									
*07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	128	1	827	2	N	3					53
							3	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

02	3016	X	2197	-0-	-819	-0-	273	1	1904	2	N	18					218
							20	9									
03	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	309	1	2134	2	N	30	177	1			71
							33	9									
04	3000	X	2147	-0-	-853	-0-	283	1	1864	2	N	-0-					71
05	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	306	1	2033	2	N	22					93
							24	9									
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	301	1	2033	2	N	-0-					93
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	415	1	2684	2	N	10					103
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	323	1	2255	2	Y	19			58
							21	9							
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	2	Y	21	79 1		-0-
							23	9							
04	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	329	1	2167	2	Y	20			20
							22	9							
05	DLQ G-10		2499	-0-	2499	5017	324	1	2151	2	Y	22			42
							24	9							
06	700	N	2103	-0-	1403	6420	269	1	1819	2	Y	14			56
							15	9							
*07	3100	N	2374	-0-	-726	5694	316	1	2045	2	Y	12			68
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	198	1	1380	2	N	15			119
							17	9							
03	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	182	1	1255	2	N	8			127
							9	9							
04	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	205	1	1349	2	N	17			144
							19	9							
05	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	187	1	1242	2	N	3			147
							3	9							
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	216	1	1459	2	N	7			154
							8	9							
07	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	218	1	1409	2	N	8			162
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1065	-0-	-182	-0-	132	1	922	2	N	10			132
							11	9							
03	1333	X	796	-0-	-537	-0-	99	1	687	2	N	9			141
							10	9							
04	1290	X	809	-0-	-481	-0-	106	1	697	2	N	5			146
							6	9							
05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	139	1	925	2	N	7			153
							8	9							
06	1110	X	1036	-0-	-74	-0-	133	1	896	2	N	6			159
							7	9							
07	1147	X	886	-0-	-261	-0-	118	1	764	2	N	4			163
							4	9							

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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
02	2117	N	1983	-0-	-134	-0-	245	1	1712	2	Y	24					107
							26	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	267	1	1847	2	Y	28					135
							31	9									
04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	273	1	1794	2	Y	-0-					135
05	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4237	281	1	1868	2	Y	19					154
							21	9									
06	1600	N	1973	-0-	373	4610	251	1	1699	2	Y	21	123	1			52
							23	9									
*07	3100	N	1705	-0-	-1395	3215	228	1	1477	2	Y	-0-					52

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
02	2349	X	1845	-0-	-504	-0-	230	1	1603	2	N	11					134
							12	9									
03	2480	X	1928	-0-	-552	-0-	242	1	1669	2	N	15					149
							17	9									
04	2370	X	2013	-0-	-357	-0-	261	1	1720	2	N	29	139	1			39
							32	9									
05	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	267	1	1771	2	N	10					49
							11	9									
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	247	1	1671	2	N	9					58
							10	9									
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	293	1	1896	2	N	15					73
							17	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
02	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	291	1	2027	2	N	7					109
							8	9									
03	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	314	1	2171	2	N	6					115
							7	9									
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	323	1	2124	2	N	7					122
							8	9									
05	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	331	1	2196	2	N	7					129
							8	9									
06	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	308	1	2081	2	N	6					135
							7	9									
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	374	1	2421	2	N	5					140
							6	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
02	2291	X	2077	-0-	-214	-0-	260	1	1813	2	N	4					37
							4	9									
03	2418	X	2097	-0-	-321	-0-	265	1	1832	2	N	-0-					37
04	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	264	1	1735	2	N	-0-					37
05	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	285	1	1895	2	N	-0-					37
06	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	258	1	1741	2	N	-0-					37
*07	2232	X	2047	-0-	-185	-0-	273	1	1766	2	N	7					44
							8	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
02	3451	X	3093	-0-	-358	-0-	385	1	2682	2	N	24					67
							26	9									
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	395	1	2731	2	N	20					87
							22	9									
04	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	413	1	2716	2	N	17					104
							19	9									
05	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	448	1	2976	2	N	25					129
							28	9									
06	3660	X	3040	-0-	-620	-0-	389	1	2632	2	N	17					146
							19	9									
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	453	1	2929	2	N	13					159
							14	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
02	1914	X	1682	-0-	-232	-0-	210	1	1462	2	N	9					132
							10	9									
03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	191	1	1318	2	N	12					144
							13	9									
04	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	190	1	1247	2	N	11					155
							12	9									
05	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	205	1	1362	2	N	7					162
							8	9									
06	1890	X	1485	-0-	-405	-0-	190	1	1284	2	N	10					172
							11	9									
*07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	240	1	1555	2	N	8					180
							9	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
02	1682	X	1458	-0-	-224	-0-	181	1	1263	2	N	13					199
							14	9									
03	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	186	1	1288	2	N	15					214
							17	9									
04	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	192	1	1265	2	N	10	178	1			46
							11	9									
05	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	200	1	1327	2	N	13					59
							14	9									
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	175	1	1184	2	N	14					73
							15	9									
*07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	208	1	1343	2	N	12					85
							13	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	N	23					76
							25	9									
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	14					90
							15	9									
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1543	2	N	15					105
							17	9									
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	277	1	1842	2	N	13					118
							14	9									
06	1950	X	1588	-0-	-362	-0-	204	1	1380	2	N	4					122
							4	9									
07	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	209	1	1354	2	N	2					124
							2	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
02	3306	X	2947	-0-	-359	-0-	366	1	2553	2	N	25					83
							28	9									
03	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	370	1	2559	2	N	34					117
							37	9									
04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	402	1	2648	2	N	1					118
							1	9									
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	391	1	2598	2	N	32					150
							35	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	462	1	3123	2	N	10					160
							11	9									
07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	408	1	2642	2	N	14					174
							15	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

02	1885	X	1035	-0-	-850	-0-	129	1	897	2	N	8					138
							9	9									
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	214	1	1476	2	N	13					151
							14	9									
04	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	207	1	1363	2	N	13					164
							14	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	190	1	1262	2	N	14					178
							15	9									
06	1650	X	1341	-0-	-309	-0-	172	1	1163	2	N	5					183
							6	9									
07	1705	X	1643	-0-	-62	-0-	219	1	1417	2	N	6					189
							7	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	122	1	848	2	Y	10					68
							11	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	9					77
							10	9									
04	DLQ G-10		947	-0-	947	947	124	1	817	2	Y	5	58	1			24
							6	9									
05	DLQ G-10		972	-0-	972	1919	126	1	836	2	Y	9					33
							10	9									
06	1700	N	902	-0-	-798	1121	115	1	780	2	Y	6					39
							7	9									
*07	2010	N	889	-0-	-1121	-0-	118	1	764	2	Y	6					45
							7	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	2	Y	-0-					22
05	DLQ G-10		135	-0-	135	198	18	1	117	2	Y	-0-					22
06	325	N	127	-0-	-198	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					22
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	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
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	180	1	1253	2	Y	10	110	1			3
							11	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	8					11
							9	9									
04	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	160	1	1054	2	Y	11					22
							12	9									
05	DLQ G-10		1307	-0-	1307	2533	170	1	1128	2	Y	8					30
							9	9									
06	1700	N	1323	-0-	-377	2156	170	1	1146	2	Y	6					36
							7	9									
*07	3100	N	1330	-0-	-1770	386	177	1	1147	2	Y	5					41
							6	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
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	396	1	2759	2	Y	14					15
							15	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	401	1	2769	2	Y	5					20
							6	9									
04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	393	1	2587	2	Y	10					30
							11	9									
05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	6099	406	1	2694	2	Y	7					37
							8	9									
06	8998	X	2899	-0-	-6099	-0-	371	1	2508	2	Y	18					55
							20	9									
*07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	371	1	2398	2	Y	13					68
							14	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
02	928	N	155	-0-	-773	-0-	19	1	134	2	Y	2					67
							2	9									
03	434	N	223	-0-	-211	-0-	28	1	193	2	Y	2					69
							2	9									
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	20	1	135	2	Y	-0-					69
05	DLQ G-10		259	-0-	259	414	34	1	224	2	Y	1					70
							1	9									
06	585	N	171	-0-	-414	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					70
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	1					71
							1	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
02	1015	X	838	-0-	-177	-0-	105	1	730	2	N	3					103
							3	9									
03	1085	X	768	-0-	-317	-0-	96	1	664	2	N	7					110
							8	9									
04	1050	X	718	-0-	-332	-0-	94	1	621	2	N	3					113
							3	9									
05	1023	X	788	-0-	-235	-0-	102	1	678	2	N	7					120
							8	9									
06	930	X	615	-0-	-315	-0-	79	1	532	2	N	4					124
							4	9									
*07	899	X	658	-0-	-241	-0-	88	1	568	2	N	2					126
							2	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
02	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	155	1	1085	2	N	8					154
							9	9									
03	1736	X	1206	-0-	-530	-0-	151	1	1046	2	N	8					162
							9	9									
04	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	170	1	1119	2	N	16					178
							18	9									
05	1550	X	1361	-0-	-189	-0-	177	1	1175	2	N	8					186
							9	9									
06	1440	X	929	-0-	-511	-0-	119	1	803	2	N	6					192
							7	9									
07	1364	X	937	-0-	-427	-0-	125	1	810	2	N	2					194
							2	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
02	3944	X	3601	-0-	-343	-0-	448	1	3123	2	Y	27					47
							30	9									
03	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	494	1	3410	2	Y	34					81
							37	9									
04	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	500	1	3289	2	Y	18					99
							20	9									
05	DLQ G-10		3757	-0-	3757	7566	488	1	3243	2	Y	24					123
							26	9									
06	10028	X	2462	-0-	-7566	-0-	316	1	2135	2	Y	10	113	1			20
							11	9									
*07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	341	1	2204	2	Y	19					39
							21	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
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	64	1	443	2	Y	5					93
							6	9									
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					93
04	DLQ G-10		567	-0-	567	567	74	1	487	2	Y	5					98
							6	9									
05	DLQ G-10		659	-0-	659	1226	85	1	565	2	Y	8					106
							9	9									
06	1500	N	537	-0-	-963	263	69	1	464	2	Y	4					110
							4	9									
*07	771	N	508	-0-	-263	-0-	68	1	438	2	Y	2					112
							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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	4					37
							4	9									
03	775	N	536	-0-	-239	-0-	68	1	468	2	N	-0-					37
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	72	1	473	2	N	3					40
							3	9									
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	79	1	522	2	N	3					43
							3	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	449	2	N	2					45
							2	9									
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	92	1	593	2	N	2					47
							2	9									

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
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	93	1	651	2	Y	-0-					77
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					77
04	DLQ G-10		675	-0-	675	675	89	1	585	2	Y	1					78
							1	9									
05	DLQ G-10		861	-0-	861	1536	110	1	732	2	Y	17					95
							19	9									
06	1000	N	724	-0-	-276	1260	93	1	631	2	Y	-0-	46	1			49
*07	2059	N	799	-0-	-1260	-0-	107	1	692	2	Y	-0-					49

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
02	2059	N	1897	-0-	-162	-0-	235	1	1640	2	Y	20					100
							22	9									
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	199	1	1372	2	Y	14					114
							15	9									
04	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	242	1	1590	2	Y	10	113	1			11
							11	9									
05	DLQ G-10		1937	-0-	1937	3780	251	1	1666	2	Y	18					29
							20	9									
06	700	N	1566	-0-	866	4646	200	1	1354	2	Y	11					40
							12	9									
*07	3100	N	1767	-0-	-1333	3313	235	1	1519	2	Y	12					52
							13	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
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	55	1			27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		29	-0-	29	44	4	1	24	2	Y	1					28
							1	9									
06	66	N	22	-0-	-44	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					28
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					28

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
02	4292	X	3688	-0-	-604	-0-	459	1	3198	2	Y	28					114
							31	9									
03	4588	X	2836	-0-	-1752	-0-	355	1	2455	2	Y	24	99	1			39
							26	9									
04	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	338	1	2223	2	Y	21					60
							23	9									
05	DLQ G-10		3077	-0-	3077	5661	399	1	2648	2	Y	27					87
							30	9									
06	9147	X	3486	-0-	-5661	-0-	446	1	3015	2	Y	23					110
							25	9									
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	504	1	3264	2	Y	19					129
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	180	1	1256	2	Y	10					29
							11	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	193	1	1335	2	Y	14					43
							15	9									
04	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	206	1	1359	2	Y	7					50
							8	9									
05	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3182	209	1	1389	2	Y	10					60
							11	9									
06	1600	N	1355	-0-	-245	2937	174	1	1174	2	Y	6	62	1			4
							7	9									
*07	3100	N	1579	-0-	-1521	1416	210	1	1357	2	Y	11					15
							12	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	1					21
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	37	1	246	2	Y	2					23
							2	9									
05	DLQ G-10		347	-0-	347	632	45	1	302	2	Y	-0-					23
06	797	N	165	-0-	-632	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					23
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	239	-0-	-225	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					40
03	775	N	237	-0-	-538	-0-	30	1	207	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	29	1	193	2	Y	7					47
							8	9									
05	DLQ G-10		274	-0-	274	504	36	1	238	2	Y	-0-					47
06	933	N	429	-0-	-504	-0-	55	1	371	2	Y	3					50
							3	9									
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	Y	7					57
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	Y	8					74
							9	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	7					81
							8	9									
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	60	1	397	2	Y	-0-					81
05	DLQ G-10		773	-0-	773	1230	101	1	670	2	Y	2					83
							2	9									
06	700	N	414	-0-	-286	944	53	1	360	2	Y	1					84
							1	9									
*07	1597	N	653	-0-	-944	-0-	87	1	563	2	Y	3					87
							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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	515	2	Y	6					57
							7	9									
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		592	-0-	592	592	77	1	509	2	Y	5					62
							6	9									
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1296	91	1	604	2	Y	8					70
							9	9									
06	900	N	516	-0-	-384	912	66	1	444	2	Y	5					75
							6	9									
*07	1471	N	559	-0-	-912	-0-	75	1	483	2	Y	1					76
							1	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
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

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
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					15
03	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			Y	-0-					15
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					15
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

02	493	X	355	-0-	-138	-0-	11	1	343	2	N	1					162
							1	9									
03	775	X	484	-0-	-291	-0-	12	1	471	2	N	1	2	1			161
							1	9									
04	810	X	436	-0-	-374	-0-	15	1	420	2	N	1	2	1			160
							1	9									
05	837	X	457	-0-	-380	-0-	17	1	440	2	N	-0-					160
06	810	X	521	-0-	-289	-0-	32	1	489	2	N	-0-					160
*07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					160

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	2					3
							2	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-	2	1			1
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-					-0-
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	1					94
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-	2	1			92
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	3	3	1			92
							3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					92
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					92
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					92

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
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	Y	11					12
							12	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	33	22	1			23
							36	9									
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2372	2	Y	10					33
							11	9									
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	252	1	2314	2	Y	27	57	1			3
							30	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	226	1	3189	2	Y	7					10
							8	9									
07	3410	X	1104	-0-	-2306	-0-	108	1	990	2	Y	5					15
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	293	1	2924	2	Y	34					63
							37	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	250	1	3754	2	Y	33	73	1			23
							36	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	288	1	3665	2	Y	28					51
							31	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2519	2	Y	23	62	1			12
							25	9									
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	308	1	4341	2	Y	31					43
							34	9									
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3319	2	Y	30					73
							33	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	16	1	429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	7					8
							8	9									
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	18	1	282	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	18	1	372	2	Y	2					9
							2	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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	1					50
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-	1	1			49
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			49
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	2					51
							2	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	11	1	169	2	N	1	2	1			50
							1	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	202	2	N	2					52
							2	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2570	2	Y	30					50
							33	9									
03	3100	N	3442	-0-	342	342	213	1	3197	2	Y	29	59	1			20
							32	9									
04	3000	N	2695	-0-	-305	37	195	1	2483	2	Y	15					35
							17	9									
05	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	177	1	1621	2	Y	12	40	1			7
							13	9									
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	155	1	2187	2	Y	18					25
							20	9									
*07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	222	1	2031	2	Y	17					42
							19	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	1					2
							1	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	14					14
							15	9									
06	450	N	155	-0-	-295	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					14
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					14

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

02	609	N	344	-0-	-265	-0-	31	1	309	2	Y	4					8
							4	9									
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	23	1	343	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	26	1	328	2	Y	3					5
							3	9									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	26	1	242	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	321	2	Y	8					11
							9	9									
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	29	1	263	2	Y	7					18
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

02	609	N	530	-0-	-79	-0-	48	1	475	2	Y	6					11
							7	9									
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	45	1	671	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	6					10
							7	9									
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	46	1	422	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	38	1	543	2	Y	8					11
							9	9									
07	775	N	532	-0-	-243	-0-	52	1	472	2	Y	7					18
							8	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	81 8	1 9	2448	2	N	7					177
03	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	70 1	1 9	2707	2	N	1	9	1			169
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	83 13	1 9	2249	2	N	12	13	1			168
05	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	100	1	2600	2	N	-0-					168
06	2700	X	1764	-0-	-936	-0-	107 1	1 9	1656	2	N	1	2	1			167
07	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	109 10	1 9	2195	2	N	9					176

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-25029					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

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
02	986	N	1183	-0-	197	B	-70136	127 11	1 9	1056	3	N	-0-					4
03	1178	N	1026	-0-	-152	B	-70136	89 3	1 9	926	3	N	10	7	1			7
04	840	N	446	-0-	-394	B	-70136	28	1	415	3	N	3	2	1			8
05	0	N	163	-0-	163	B	-69973	9	1	154	3	N	-0-	8	1			-0-
06	990	N	178	-0-	-812	B	-69973	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-69973					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					3
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					3
04	660	X	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-					3
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					3
06	810	X	629	-0-	-181	-0-	629	3			N	-0-					3
07	837	X	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	919	-0-	-96	-0-	919	3			N	-0-					10
03	1085	X	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					10
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					10
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					10
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					10
07	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	X	167	-0-	-4473	-0-	143	2	23	3	N	1					18
							1	9									
03	4774	X	109	-0-	-4665	-0-	84	2	14	3	N	10	10	1			18
							11	9									
04	540	X	195	-0-	-345	-0-	161	2	27	3	N	6	5	1			19
							7	9									
05	558	X	114	-0-	-444	-0-	92	2	19	3	N	3	4	1			18
							3	9									
*06	180	X	43	-0-	-137	-0-	35	2	8	3	N	-0-	6	1			12
07	217	X	122	-0-	-95	-0-	103	2	16	3	N	3	4	1			11
							3	9									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	916	2	144	3	N	1					6
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1046	2	171	3	N	7	7	1			6
							8	9									
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	984	2	164	3	N	14	6	1			14
							15	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	945	2	202	3	N	7	6	1			15
							8	9									
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	904	2	178	3	N	-0-	6	6			9
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1009	2	153	3	N	6	8	1			7
							7	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	609	N	543	-0-	-66	-0-	543	3			N	-0-					63
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10					73
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					73
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					73
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	475	3	1	9	N	1	66	1			8
07	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

02	4060	X	2942	-0-	-1118	-0-	2942	3			N	-0-					82
03	4340	X	3451	-0-	-889	-0-	3451	3			N	-0-					82
04	3750	X	2935	-0-	-815	-0-	2932	3	3	9	N	3	3	8			82
05	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2867	3			N	-0-					82
06	3330	X	2482	-0-	-848	-0-	2482	3			N	-0-					82
07	3441	X	2296	-0-	-1145	-0-	2296	3			N	-0-					82

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1319	-0-	-44	-0-	1319	3			N	-0-					92
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	3	40	9	N	36					128
04	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					128
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	3	13	9	N	12	117	1			23
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					23
07	1581	X	1388	-0-	-193	-0-	1382	3	6	9	N	5					28

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	492	3			N	-0-					38
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					38
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					38
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					38
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					38
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	555	-0-	-402	-0-	555	3			N	-0-					13
03	1023	X	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					13
04	990	X	737	-0-	-253	-0-	737	3			N	-0-					13
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					13
06	720	X	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					13
07	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	2597	3			N	-0-					52
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2267	3			N	-0-					52
04	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	3			N	-0-					52
05	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-					52
06	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	2483	3			N	-0-					52
07	2790	X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	3			N	-0-					52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

02	4118	X	3220	-0-	-898	-0-	3220	3			N	-0-					60
03	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					60
04	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-					60
05	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4329	3			N	-0-					60
06	4200	X	3074	-0-	-1126	-0-	3026	3	48	9	N	44					104
07	3596	X	2344	-0-	-1252	-0-	2344	3			N	-0-					104

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	957	X	451	-0-	-506	-0-	451	3			N	-0-					77
03	868	X	281	-0-	-587	-0-	281	3			N	-0-					77
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					77
05	651	X	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					77
06	630	X	407	-0-	-223	-0-	407	3			N	-0-					77
07	806	X	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-					77

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	3485	3			N	-0-					111
03	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	3534	3			N	-0-					111
04	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					111
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3727	3	2	9	N	2	56	1			57
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	3577	3			N	-0-					57
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3447	3	8	9	N	7					64

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5554	3	21	9	N	19					105
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5926	3	24	9	N	22					127
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5686	3	28	9	N	25					152
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5922	3	11	9	N	10	52	1			110
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5639	3	35	9	N	32	86	1			56
*07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5187	3	3	9	N	3					59

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

02	2755	X	1670	-0-	-1085	-0-	113	1	1555	3	Y	2					5
							2	9									
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	176	1	2420	3	Y	3					8
							3	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2483	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	150	1	2343	3	Y	-0-					5
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	166	1	2401	3	Y	2					7
							2	9									
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					7

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

02	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1059	1	14584	3	Y	11					19
							12	9									
03	16988	X	15171	-0-	-1817	-0-	1024	1	14123	3	Y	22					41
							24	9									
04	16440	X	14898	-0-	-1542	-0-	898	1	13980	3	Y	18	35	1			24
							20	9									
05	16988	X	14308	-0-	-2680	-0-	860	1	13448	3	Y	-0-					24
06	16200	X	13571	-0-	-2629	-0-	880	1	12676	3	Y	14					38
							15	9									
07	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					38

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	202	1	1691	3	Y	-0-					5
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	178	1	1860	3	Y	17	11	1			11
							19	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	129	1	1885	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	87	1	1899	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-					2
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	584	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	597	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	1062	3	Y	-0-					1
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	3	Y	-0-					1
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	902	3	Y	-0-					1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	Y	-0-					1
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	53	1	767	3	Y	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	39	1	540	3	Y	2					5
							2	9									
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	32	1	502	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	-0-					3
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	Y	2					5
							2	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6485	-0-	6485	6485	570	1	5915	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6485					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6485					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6485					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6485					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

02	2378	X	1720	-0-	-658	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-					8
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	3	Y	20	13	1			15
							22	9									
04	3000	N	3981	-0-	981	981	255	1	3718	3	Y	7	5	1			17
							8	9									
05	3100	N	15592	-0-	12492	13473	826	1	14752	3	Y	13	23	1			7
							14	9									
06	3000	N	36677	-0-	33677	47150	1597	1	34995	3	Y	77	67	1			17
							85	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	44639					Y	NO RPT					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	272	1	3755	3	N	3					3
							3	9									
03	4092	X	2974	-0-	-1118	-0-	201	1	2766	3	N	6					9
							7	9									
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	215	1	3351	3	N	4	8	1			5
							4	9									
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	288	1	4504	3	N	-0-					5
*06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	311	1	4480	3	N	-0-					5
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	364	1	5011	3	Y	4					8
							4	9									
03	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	367	1	5065	3	Y	8					16
							9	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	348	1	5415	3	Y	7	12	1			11
							8	9									
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	357	1	5574	3	Y	-0-					11
*06	5550	X	3166	-0-	-2384	-0-	205	1	2957	3	Y	4					15
							4	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

02	1160	N	637	-0-	-523	-0-	68	1	569	3	Y	-0-					7
03	1550	N	598	-0-	-952	-0-	52	1	539	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	15	1	221	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	Y	-0-					5
03	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	119	1	1233	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1740	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	86	1	1535	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
06	3000	N	3038	-0-	38	38	131	1	2867	3	Y	36	37	1			8
							40	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	288	-0-	-60	-0-	19	1	268	3	N	1					2
							1	9									
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	18	1	239	3	N	1					3
							1	9									
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	3	N	-0-	2	1			1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					1
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	3	N	-0-					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7070	-0-	-1137	-0-	478	1	6586	3	N	5					10
							6	9									
03	8680	X	7911	-0-	-769	-0-	535	1	7364	3	N	11					21
							12	9									
04	7950	X	7741	-0-	-209	-0-	466	1	7265	3	N	9	17	1			13
							10	9									
05	8215	X	7538	-0-	-677	-0-	454	1	7084	3	N	-0-					13
06	7650	X	7289	-0-	-361	-0-	473	1	6808	3	N	7					20
							8	9									
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					20

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
02	5742	X	4947	-0-	-795	-0-	529	1	4418	3	N	-0-					19
03	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	474	1	4925	3	N	47	30	1			36
							52	9									
04	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	339	1	4967	3	N	13	9	1			40
							14	9									
05	5549	X	4385	-0-	-1164	-0-	231	1	4136	3	N	16	27	1			29
							18	9									
06	5280	X	3813	-0-	-1467	-0-	164	1	3594	3	N	50	61	1			18
							55	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					18

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	4290	-0-	-1568	-0-	460	1	3830	3	N	-0-					15
03	6262	X	5393	-0-	-869	-0-	470	1	4882	3	N	37	25	1			27
							41	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	299	1	4375	3	N	9	7	1			29
							10	9									
05	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	199	1	3544	3	N	8	32	1			5
							9	9									
06	4590	X	4091	-0-	-499	-0-	178	1	3888	3	N	23	22	1			6
							25	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					6

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	162	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					54

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
02	2610	#	1921	-0-	-689	-0-	1027	1	821	2	N	66	57	1			41
							73	9									
03	2790	#	2066	-0-	-724	-0-	1097	1	893	2	N	69	71	1			39
							76	9									
04	2700	#	2112	-0-	-588	-0-	1144	1	874	2	N	85	96	1			28
							94	9									
05	2201	#	776	-0-	-1425	-0-	399	1	331	2	N	42	29	1			41
							46	9									
06	2010	#	658	-0-	-1352	-0-	334	1	282	2	N	38	42	1			37
							42	9									
07	2170	#	683	-0-	-1487	-0-	361	1	266	2	N	51	52	1			36
							56	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
02	638	N	484	-0-	-154	-0-	228	1	183	2	N	66	57	1			43
							73	9									
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	244	1	199	2	N	69	71	1			41
							76	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	254	1	194	2	N	85	96	1			30
							94	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	305	1	253	2	N	40	28	1			42
							44	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	334	1	282	2	N	38	42	1			38
							42	9									
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	361	1	266	2	N	51	52	1			37
							56	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
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	103	1	82	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	110	1	89	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	180	1	150	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	200	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	751	-0-	-439	-0-	58	1	673	3	Y	18	17	1			35
							20	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	747	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	60	1	582	3	Y	4					39
							4	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	3	Y	23	28	1			34
							25	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	3	Y	27	39	1			22
							30	9									
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	635	3	Y	9					31
							10	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	3	Y	88	82	1			25
							97	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	124	1	3142	3	Y	79	102	1			2
							87	9									
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	120	1	2785	3	Y	59					61
							65	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	3	Y	62	74	1			49
							68	9									
06	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	120	1	2684	3	Y	51	73	1			27
							56	9									
07	3348	X	2175	-0-	-1173	-0-	124	1	2017	3	Y	31					58
							34	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2799	N	1182	-0-	-1617	-0-	116	1	1033	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	3	Y	21					28
							23	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	3	Y	28	33	1			23
							31	9									
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	120	1	1348	3	Y	17	25	1			15
							19	9									
07	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	124	1	1168	3	Y	7					22
							8	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1889	-0-	-1011	4008	116	1	1723	3	Y	45	42	1			43
							50	9									
03	3100	N	2314	-0-	-786	3222	124	1	2147	3	Y	39	50	1			32
							43	9									
04	3000	N	2259	-0-	-741	2481	120	1	2099	3	Y	36					68
							40	9									
05	3100	N	2834	-0-	-266	2215	124	1	2665	3	Y	41	49	1			60
							45	9									
06	3000	N	2622	-0-	-378	1837	120	1	2463	3	Y	35	51	1			44
							39	9									
*07	3100	N	1882	-0-	-1218	619	124	1	1736	3	Y	20					64
							22	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	116	1	1506	3	Y	24	22	1			14
							26	9									
03	2697	X	1660	-0-	-1037	-0-	124	1	1517	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	120	1	1038	3	Y	3					12
							3	9									
05	1767	X	945	-0-	-822	-0-	62	1	883	3	Y	-0-					12
06	1620	N	1197	-0-	-423	-0-	120	1	1077	3	Y	-0-					12
07	1209	N	710	-0-	-499	-0-	62	1	648	3	Y	-0-					12

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					147
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
02	290	N	146	-0-	-144	-0-	19	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	32	1	173	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

02	11107	X	11052	-0-	-55	-0-	1416	1	9612	2	Y	22			146
							24	9							
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1577	1	11018	2	Y	19			165
							21	9							
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	1642	1	10027	2	Y	-0-			165
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	1673	1	10941	2	Y	111			276
							122	9							
06	12210	X	11862	-0-	-348	-0-	1582	1	10240	2	Y	36			312
							40	9							
07	12617	X	11902	-0-	-715	-0-	1850	1	10042	2	Y	9			321
							10	9							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	709	1	5924	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5722	-0-	-633	-0-	758	1	4964	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	703	1	3676	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1773	-0-	1773	6152	398	1	1375	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6466	-0-	6466	12618	1874	1	4592	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		15022	-0-	15022	27640	4132	1	10890	3	N	-0-			-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

02	87 N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					97
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10	35	-0-	35	35	6	1	29	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10	23	-0-	23	58	5	1	18	3	Y	-0-					97
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					97
07	DLQ G-10	167	-0-	167	225	46	1	121	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
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

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

02	31001	X	26707	-0-	-4294	-0-	2819	1	23571	3	N	288	375	1			354
							317	9									
03	31527	X	29168	-0-	-2359	-0-	3816	1	24978	3	N	340	383	1			311
							374	9									
04	28890	X	23665	-0-	-5225	-0-	3756	1	19634	3	N	250	188	1			373
							275	9									
05	28551	X	21929	-0-	-6622	-0-	4859	1	16795	3	N	250	193	1			430
							275	9									
06	28230	X	16075	-0-	-12155	-0-	4608	1	11287	3	N	164	190	1			404
							180	9									
07	29171	X	15941	-0-	-13230	-0-	4336	1	11427	3	N	162	191	1			375
							178	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	131	1	219	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	193	1	786	2	N	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	122	1	767	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1120	1	1873	2	N	-0-			-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	377	1	2746	2	N	-0-			-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	529	1	2440	2	N	-0-			-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	295	1	2869	2	N	-0-			-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	567	1	2306	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	352	1	2208	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	337	1	563	2	N	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	N	-0-			-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	151	1	698	2	N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	174	1	709	2	N	-0-			-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	88	1	549	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	1479	N	549	-0-	-930	-0-	63	1	486	2	N	-0-					-0-
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
04	900	N	420	-0-	-480	-0-	18	1	402	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

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
02	667	#	340	-0-	-327 B	-31917	340	2			N	-0-					185
03	713	#	608	-0-	-105 B	-32022	597	2	11	9	N	10					195
04	540	#	549	-0-	9 B	-32013	541	2	8	9	N	7					202
05	558	#	501	-0-	-57 B	-32070	493	2	8	9	N	7					209
06	600	#	545	-0-	-55 B	-32125	545	2			N	-0-					209
07	620	#	564	-0-	-56 B	-32181	564	2			N	-0-					209

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

02	725	N	592	-0-	-133 B	-0-	69	1	461	2	Y	56	185	1			4
							62	9									
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	102	1	776	2	Y	56					60
							62	9									
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	75	1	542	2	Y	78					138
							86	9									
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	74	1	509	2	Y	71	190	1			19
							78	9									
*06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	91	1	685	2	Y	65					84
							72	9									
*07	3887		3887	-0-	-0- B	-0-	455	1	3355	2	Y	70					153
							77	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

02	29	N	14	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	Y	-0-					68
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					68
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	21460	-0-	18560	20761	1822	1	19638	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	18236	-0-	15136	35897	1826	1	16410	2	N	-0-					-0-
04	51548	X	15651	-0-	-35897	-0-	1726	1	13925	2	N	-0-					-0-
05	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	1670	1	12943	2	N	-0-					-0-
06	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1549	1	11474	2	N	-0-					-0-
*07	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	1508	1	11226	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	29	1	217	2	N	1					1
							1	9									

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1434	-0-	-1466	-0-	122	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	268	-0-	-3204	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	171	-0-	-3189	-0-	19	1	152	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	260	-0-	-3212	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	204	-0-	-2496	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	209	-0-	-1310	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	169	-0-	-150	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
03	372	X	198	-0-	-174	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	360	X	192	-0-	-168	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
05	372	X	199	-0-	-173	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
06	240	X	188	-0-	-52	-0-	22	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2204	X	1036	-0-	-1168	-0-	88	1	948	2	N	-0-					16
03	2449	X	990	-0-	-1459	-0-	99	1	891	2	N	-0-					16
04	2370	X	829	-0-	-1541	-0-	91	1	731	2	N	6					22
							7	9									
05	2449	X	929	-0-	-1520	-0-	106	1	823	2	N	-0-					22
06	1650	X	574	-0-	-1076	-0-	68	1	506	2	N	-0-					22
07	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	124	1	922	2	N	2					24
							2	9									

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

02	638	X	284	-0-	-354	-0-	24	1	260	2	N	-0-					37
03	744	X	547	-0-	-197	-0-	55	1	492	2	N	-0-					37
04	720	X	314	-0-	-406	-0-	35	1	279	2	N	-0-					37
05	744	X	296	-0-	-448	-0-	34	1	262	2	N	-0-					37
06	540	X	363	-0-	-177	-0-	43	1	320	2	N	-0-					37
07	558	X	421	-0-	-137	-0-	50	1	371	2	N	-0-					37

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

02	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	95	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1368	-0-	-554	-0-	137	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	147	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	163	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1494	-0-	-96	-0-	178	1	1316	2	N	-0-					-0-
*07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

02	1537	X	789	-0-	-748	-0-	67	1	722	2	N	-0-					8
03	1643	X	875	-0-	-768	-0-	88	1	787	2	N	-0-					8
04	1590	X	863	-0-	-727	-0-	95	1	768	2	N	-0-					8
05	1643	X	756	-0-	-887	-0-	86	1	670	2	N	-0-					8
06	1290	X	678	-0-	-612	-0-	81	1	597	2	N	-0-					8
07	899	X	879	-0-	-20	-0-	104	1	775	2	N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

02	4002	X	2423	-0-	-1579	-0-	206	1	2217	2	N	-0-					45
03	4557	X	2634	-0-	-1923	-0-	264	1	2370	2	N	-0-					45
04	4410	X	2623	-0-	-1787	-0-	289	1	2334	2	N	-0-					45
05	4557	X	2840	-0-	-1717	-0-	325	1	2515	2	N	-0-					45
06	4200	X	3002	-0-	-1198	-0-	357	1	2645	2	N	-0-					45
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	347	1	2581	2	N	-0-					45

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4524	X	2545	-0-	-1979	-0-	216	1	2329	2	N	-0-					27
03	4898	X	2899	-0-	-1999	-0-	290	1	2609	2	N	-0-					27
04	4740	X	2730	-0-	-2010	-0-	301	1	2429	2	N	-0-					27
05	4898	X	3179	-0-	-1719	-0-	363	1	2809	2	N	6					33
							7	9									
06	3990	X	2926	-0-	-1064	-0-	348	1	2578	2	N	-0-					33
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	374	1	2788	2	N	4					37
							4	9									

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
02	1102	X	104	-0-	-998	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	26	1	285	2	N	-0-					8
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					8
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-					8
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	25	1	195	2	N	2					10
							2	9									
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	26	1	195	2	N	-0-					10
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-					10

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
02	1305	X	740	-0-	-565	-0-	63	1	677	2	N	-0-					15
03	1240	X	809	-0-	-431	-0-	81	1	728	2	N	-0-					15
04	1170	X	763	-0-	-407	-0-	84	1	679	2	N	-0-					15
05	1209	X	791	-0-	-418	-0-	90	1	701	2	N	-0-					15
06	1170	X	814	-0-	-356	-0-	97	1	717	2	N	-0-					15
*07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-					15

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
02	1682	X	988	-0-	-694	-0-	84	1	904	2	N	-0-					7
03	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	115	1	1029	2	N	-0-					7
04	1590	X	1200	-0-	-390	-0-	132	1	1068	2	N	-0-					7
05	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	150	1	1163	2	N	-0-					7
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	N	-0-					7
*07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	170	1	1267	2	N	-0-					7

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
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	51	-0-	-413	-0-	4	1	47	2	N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

02	1102	X	1055	-0-	-47	-0-	125	1	930	2	N	-0-					81
03	1209	X	1117	-0-	-92	-0-	206	1	911	2	N	-0-					81
04	1350	X	830	-0-	-520	-0-	104	1	726	2	N	-0-					81
05	1395	X	994	-0-	-401	-0-	133	1	861	2	N	-0-					81
*06	1350	X	1008	-0-	-342	-0-	116	1	892	2	N	-0-	14	1			67
*07	1116	X	1069	-0-	-47	-0-	145	1	924	2	N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

02	1218	X	1099	-0-	-119	-0-	130	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	213	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1127	-0-	-43	-0-	141	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1118	-0-	-91	-0-	150	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1087	-0-	-53	-0-	125	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	158	1	1009	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

02	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	510	1	2336	3	N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	449	1	2493	3	N	-0-					-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	414	1	2448	3	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	414	1	2436	3	N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	376	1	2293	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3045	X	82	-0-	-2963	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	10	-0-	-2090	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	5307	X	4896	-0-	-411	-0-	878	1	4018	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	733	1	4068	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	694	1	4102	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	708	1	4169	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4434	-0-	-636	-0-	623	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3219	X	2809	-0-	-410	-0-	143	1	2666	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	136	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2384	-0-	-796	-0-	110	1	2274	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	117	1	2366	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	113	1	2387	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	126	1	2438	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

02	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	275	1	3024	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	274	1	3202	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	260	1	3128	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	247	1	2943	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	260	1	3135	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	258	1	3179	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

02	2842	X	2142	-0-	-700	-0-	109	1	2032	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	145	1	2713	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	123	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	125	1	2517	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	118	1	2482	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	129	1	2508	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	3	N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
05	868	X	774	-0-	-94	-0-	37	1	737	3	N	-0-					-0-
06	840	X	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	3	N	-0-					-0-
07	868	X	760	-0-	-108	-0-	37	1	723	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	5956	-0-	-453	-0-	302	1	5653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6665	X	5887	-0-	-778	-0-	299	1	5588	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6219	-0-	-351	-0-	287	1	5932	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	295	1	5953	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6090	-0-	-480	-0-	276	1	5814	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	281	1	5450	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
02	1189	X	1066	-0-	-123	-0-	89	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1115	-0-	-125	-0-	88	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1086	-0-	-84	-0-	83	1	1003	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	1063	-0-	-84	-0-	82	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	1040	-0-	-70	-0-	80	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	1101	-0-	-46	-0-	83	1	1018	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
02	4379	X	4317	-0-	-62	-0-	360	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	353	1	4127	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4530	X	3817	-0-	-713	-0-	293	1	3524	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	348	1	4147	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	332	1	4002	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	332	1	4095	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
02	406	X	242	-0-	-164	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
06	420	X	336	-0-	-84	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
*07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2360	-0-	-511	-0-	120	1	2239	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	141	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	96	1	1987	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	125	1	2509	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	123	1	2581	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	131	1	2533	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4031	X	3461	-0-	-570	-0-	176	1	3285	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	183	1	3428	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3497	-0-	-373	-0-	161	1	3336	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	166	1	3340	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	152	1	3207	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	167	1	3240	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2579	-0-	-930	-0-	131	1	2448	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	1215	-0-	-2536	-0-	62	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	137	1	2842	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	157	1	3155	3	N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	153	1	3223	3	N	-0-					-0-
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	170	1	3301	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	249	1	4652	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	242	1	4532	3	N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	231	1	4775	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	230	1	4632	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	218	1	4587	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	244	1	4730	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	227	1	4247	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	237	1	4443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	203	1	4210	3	N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	209	1	4216	3	N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	193	1	4060	3	N	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	212	1	4124	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

02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	212	1	3968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	229	1	4284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	217	1	4487	3	N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	236	1	4754	3	N	-0-					-0-
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	251	1	5292	3	N	-0-					-0-
*07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	263	1	5106	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	121	1	1326	3	N	-0-			-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	118	1	1380	3	N	-0-			-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	3	N	-0-			-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	125	1	1496	3	N	-0-			-0-
06	1500	X	1197	-0-	-303	-0-	92	1	1105	3	N	-0-			-0-
07	1550	X	1193	-0-	-357	-0-	90	1	1103	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	1070	-0-	-90	-0-	89	1	981	3	N	-0-			-0-
03	1240	X	1089	-0-	-151	-0-	86	1	1003	3	N	-0-			-0-
04	1170	X	1064	-0-	-106	-0-	82	1	982	3	N	-0-			-0-
05	1178	X	1067	-0-	-111	-0-	83	1	984	3	N	-0-			-0-
06	1110	X	1028	-0-	-82	-0-	79	1	949	3	N	-0-			-0-
07	1147	X	1033	-0-	-114	-0-	78	1	955	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	3	N	-0-			-0-
03	1147	X	970	-0-	-177	-0-	49	1	921	3	N	-0-			-0-
04	1110	X	863	-0-	-247	-0-	40	1	823	3	N	-0-			-0-
05	1147	X	753	-0-	-394	-0-	36	1	717	3	N	-0-			-0-
06	1050	X	721	-0-	-329	-0-	33	1	688	3	N	-0-			-0-
07	1054	X	644	-0-	-410	-0-	32	1	612	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-			-0-
03	465	X	419	-0-	-46	-0-	33	1	386	3	N	-0-			-0-
04	450	X	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-			-0-
05	465	X	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	N	-0-			-0-
06	450	X	384	-0-	-66	-0-	29	1	355	3	N	-0-			-0-
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	31	1	387	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	743	-0-	-11	-0-	62	1	681	3	N	-0-					-0-
03	806	X	774	-0-	-32	-0-	61	1	713	3	N	-0-					-0-
04	780	X	743	-0-	-37	-0-	57	1	686	3	N	-0-					-0-
05	806	X	754	-0-	-52	-0-	58	1	696	3	N	-0-					-0-
06	780	X	724	-0-	-56	-0-	55	1	669	3	N	-0-					-0-
07	806	X	738	-0-	-68	-0-	55	1	683	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	422	-0-	-13	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
03	465	X	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
04	450	X	417	-0-	-33	-0-	32	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	X	421	-0-	-44	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	X	401	-0-	-64	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	477	1	5566	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	311	1	3739	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	306	1	3644	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	3388	-0-	-2372	-0-	260	1	3128	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	3210	-0-	-2742	-0-	241	1	2968	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1263	-0-	-42	-0-	105	1	1158	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	102	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	97	1	1166	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	1265	-0-	-99	-0-	98	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	91	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1364	X	1195	-0-	-169	-0-	90	1	1105	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
03	248	X	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
05	248	X	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
06	240	X	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
07	248	X	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1180	-0-	-1343	-0-	98	1	1081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2449	X	1239	-0-	-1210	-0-	98	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1304	-0-	-1066	-0-	100	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2094	-0-	-355	-0-	162	1	1932	3	N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	189	1	2283	3	N	-0-					-0-
*07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	185	1	2275	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
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	278	1	5192	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	303	1	5670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	261	1	5410	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	267	1	5373	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	257	1	5408	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5514	-0-	-469	-0-	270	1	5243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6902	X	5938	-0-	-964	-0-	496	1	5441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	559	1	6534	3	N	-0-					-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	550	1	6617	3	N	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	564	1	6718	3	N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	532	1	6408	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	513	1	6315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	365	1	4006	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	362	1	4223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	347	1	4178	3	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	357	1	4250	3	N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	333	1	4014	3	N	-0-					-0-
*07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	323	1	3985	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	4750	-0-	-644	-0-	241	1	4508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	259	1	4842	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	236	1	4894	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	214	1	4313	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	3296	-0-	-2134	-0-	149	1	3147	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	3446	-0-	-1855	-0-	169	1	3277	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

02	1102	X	813	-0-	-289	-0-	41	1	772	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	60	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	51	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	50	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	1057	-0-	-83	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	54	1	1041	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

02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-					-0-
05	992	X	753	-0-	-239	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
06	960	X	483	-0-	-477	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
07	992	X	797	-0-	-195	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

02	3103	X	2478	-0-	-625	-0-	126	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2692	-0-	-625	-0-	137	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	124	1	2561	3	N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	150	1	3030	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	124	1	2615	3	N	-0-					-0-
*07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	141	1	2734	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

02	4872	X	4838	-0-	-34	-0-	403	1	4427	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	402	1	4692	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	394	1	4741	3	N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	404	1	4816	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4996	-0-	-14	-0-	383	1	4612	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	379	1	4665	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

02	4698	X	4000	-0-	-698	-0-	203	1	3797	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	204	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	216	1	4463	3	N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	223	1	4496	3	N	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	216	1	4556	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	225	1	4373	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	111	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	127	1	2372	3	N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	101	1	2088	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	1593	-0-	-732	-0-	75	1	1518	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	1561	-0-	-869	-0-	71	1	1490	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	1641	-0-	-870	-0-	80	1	1561	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

02	145	X	132	-0-	-13	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	X	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	X	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

02	8439	X	7917	-0-	-522	-0-	402	1	7514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	421	1	7875	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	8019	-0-	-471	-0-	370	1	7649	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	8121	-0-	-590	-0-	384	1	7737	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	8156	-0-	-34	-0-	370	1	7786	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	385	1	7479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

02	4640	X	3977	-0-	-663	-0-	332	1	3644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	335	1	3908	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3973	-0-	-767	-0-	305	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	301	1	3583	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3783	-0-	-327	-0-	290	1	3493	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	301	1	3713	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	460	1	8598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	7866	-0-	-1248	-0-	399	1	7467	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		7200	-0-	7200	7200	332	1	6868	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		7020	-0-	7020	14220	332	1	6688	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8706	-0-	8706	22926	394	1	8312	3	N	-0-					-0-
*07	29125	X	6199	-0-	-22926	-0-	304	1	5895	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
02	4582	X	2916	-0-	-1666	-0-	243	1	2672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4092	X	2805	-0-	-1287	-0-	221	1	2584	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	210	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	205	1	2438	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2426	-0-	-724	-0-	186	1	2240	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	176	1	2170	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
02	116	X	89	-0-	-27	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	X	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	X	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	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
02	1508	X	1342	-0-	-166	-0-	68	1	1274	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	75	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	1326	-0-	-255	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	1072	-0-	-368	-0-	49	1	1023	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	934	-0-	-554	-0-	46	1	888	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
02	4698	X	4439	-0-	-259	-0-	225	1	4214	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3348	-0-	-1674	-0-	170	1	3178	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3604	-0-	-1256	-0-	166	1	3438	3	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	261	1	5266	3	N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	283	1	5955	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	192	1	3731	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5046	X	4944	-0-	-102	-0-	251	1 9	4692	3	N	1	1	8			-0-
03	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	243	1 9	4542	3	N	1	1	8			-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	245	1	5073	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	227	1	4583	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	204	1	4308	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4698	-0-	-789	-0-	230	1 9	4467	3	N	1	1	8			-0-

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
02	2436	X	2388	-0-	-48	-0-	121	1	2267	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	125	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	114	1	2355	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	120	1	2410	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	100	1	2108	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2435	-0-	-107	-0-	119	1	2316	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
02	2117	X	1969	-0-	-148	-0-	100	1 2 9	1867	3	N	2	2	8			-0-
03	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	103	1 9	1927	3	N	1	1	8			-0-
04	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	99	1	2045	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	103	1	2070	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1248	-0-	-1002	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	872	-0-	-1329	-0-	43	1	829	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	X	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	580	X	300	-0-	-280	-0-	25	1	275	3	N	-0-			-0-
03	558	X	368	-0-	-190	-0-	29	1	339	3	N	-0-			-0-
04	450	X	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	N	-0-			-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	-0-			-0-
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	932	3	N	-0-			-0-
*07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	108	1	1326	3	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

02	4901	X	4715	-0-	-186	-0-	239	1	4476	3	N	-0-			-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	245	1	4585	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	210	1	4352	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	224	1	4509	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4888	-0-	-32	-0-	221	1	4667	3	N	-0-			-0-
*07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	253	1	4907	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

02	319	X	190	-0-	-129	-0-	16	1	174	3	N	-0-			-0-
03	310	X	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-
04	300	X	248	-0-	-52	-0-	19	1	229	3	N	-0-			-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
07	248	X	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4611	X	2530	-0-	-2081	-0-	128	1	2402	3	N	-0-			-0-
03	4929	X	1313	-0-	-3616	-0-	67	1	1246	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	139	1	2875	3	N	-0-			-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	160	1	3224	3	N	-0-			-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	166	1	3505	3	N	-0-			-0-
*07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	263	1	5111	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4411	-0-	-229	-0-	224	1	4187	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	238	1	4456	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	211	1	4360	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	221	1	4457	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4546	-0-	-14	-0-	206	1	4340	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	226	1	4379	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2448	-0-	-452	-0-	204	1	2243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	212	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	219	1	2638	3	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	224	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	215	1	2589	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	196	1	2414	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4980	-0-	-385	-0-	4978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5673	X	5196	-0-	-477	-0-	5195	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
*07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	841	X	503	-0-	-338	-0-	26	1	477	3	N	-0-			37
03	930	X	671	-0-	-259	-0-	34	1	637	3	N	-0-			37
04	900	X	789	-0-	-111	-0-	36	1	753	3	N	-0-			37
05	930	X	790	-0-	-140	-0-	37	1	753	3	N	-0-			37
06	840	X	443	-0-	-397	-0-	20	1	423	3	N	-0-			37
07	806	X	772	-0-	-34	-0-	38	1	734	3	N	-0-			37

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	466	-0-	-607	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
03	1147	X	836	-0-	-311	-0-	42	1	794	3	N	-0-			-0-
04	1110	X	527	-0-	-583	-0-	24	1	503	3	N	-0-			-0-
05	992	X	477	-0-	-515	-0-	23	1	454	3	N	-0-			-0-
06	960	X	514	-0-	-446	-0-	23	1	491	3	N	-0-			-0-
07	837	X	217	-0-	-620	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4017	-0-	-1000	-0-	204	1	3813	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	4291	-0-	-1072	-0-	218	1	4073	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	4275	-0-	-915	-0-	197	1	4078	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4225	-0-	-673	-0-	200	1	4025	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	192	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	210	1	4077	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	841	X	810	-0-	-31	-0-	810	3			N	-0-			-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
05	868	X	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-			-0-
06	930	X	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-			-0-
07	961	X	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6072	-0-	-772	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6293	-0-	-307	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6508	-0-	-126	-0-	6508	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2225	-0-	-530	-0-	307	1	1918	2	Y	-0-					13
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					13
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					13
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					13
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					13
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4028	-0-	-525	-0-	1409 29	1 9	2590	2	Y	26	68	1			99
03	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	1472	1	2539	2	Y	-0-					99
04	4500	X	3531	-0-	-969	-0-	1255 22	1 9	2254	2	Y	20					119
05	4650	X	3348	-0-	-1302	-0-	1391 20	1 9	1937	2	Y	18					137
06	4470	X	1446	-0-	-3024	-0-	745 3	1 9	698	2	Y	3	44	1			96
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					96

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	X	2891	-0-	-821	-0-	1011	1	1859	2	Y	19	49	1			43
							21	9									
03	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	1034	1	1783	2	Y	-0-					43
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	970	1	1743	2	Y	15					58
							17	9									
05	3534	X	2402	-0-	-1132	-0-	997	1	1390	2	Y	14					72
							15	9									
06	3000	X	1675	-0-	-1325	-0-	863	1	809	2	Y	3	32	1			43
							3	9									
07	3100	X	1297	-0-	-1803	-0-	908	1	389	2	Y	-0-					43

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	78	1			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	X	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	X	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	X	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	X	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 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
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4930	X	4543	-0-	-387	-0-	1038	1	3499	3	N	5					18
							6	9									
03	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	1104	1	3409	3	N	20					38
							22	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1034	1	3980	3	N	12					50
							13	9									
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	988	1	4363	3	N	32					82
							35	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	958	1	4159	3	N	15					97
							17	9									
07	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	998	1	3729	3	N	5					102
							6	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	538	-0-	-272	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	45	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	44	1	476	3	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	52	1	481	3	Y	-0-					1

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1102	3	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	119	1	1285	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	3	Y	-0-					1

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

02	783	X	642	-0-	-141	-0-	54	1	588	3	N	-0-					-0-
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	66	1	766	3	N	-0-					-0-
04	810	X	796	-0-	-14	-0-	61	1	735	3	N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	-0-					-0-
06	810	X	755	-0-	-55	-0-	58	1	697	3	N	-0-					-0-
07	837	X	728	-0-	-109	-0-	55	1	673	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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		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
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	946	1	7933	2	N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	946	1	7661	2	N	-0-					-0-
04	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	946	1	7085	2	N	-0-					-0-
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	946	1	7999	2	N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	946	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	946	1	5735	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
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1041	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1171	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	882	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3257	-0-	3257	4470	2550	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	5611	X	1141	-0-	-4470	-0-	856	1	285	2	Y	-0-					-0-
*07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	644	1	174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1410	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2048	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	1606	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3388	924	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	3084	-0-	2484	5872	2312	1	772	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1963	-0-	-1137	4735	1546	1	417	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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1179	-0-	-822 B	-0-	417	1 9	753	2	Y	8	198	1			138
03	2139	X	1322	-0-	-817 B	-0-	533	1 9	788	2	Y	1					139
04	DLQ G-10		776	-0-	776 B	776	544	1 9	230	2	Y	2					141
05	DLQ G-10		1662	-0-	1662 B	2438	596	1 9	1048	2	Y	16					157
06	3669	X	1231	-0-	-2438 B	-0-	502	1 9	727	2	Y	2					159
*07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	254	1	74	2	Y	-0-					159

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

02	1711	N	1562	-0-	-149 B	-620528	144	1 9	1404	2	Y	13	8	1			11
03	1736	N	1657	-0-	-79 B	-620528	158	1 9	1480	2	Y	17	18	1			10
04	DLQ G-10		1350	-0-	1350 B	-619178	126	1 9	1210	2	Y	13	15	1			8
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348 B	-617830	133	1 9	1203	2	Y	11	7	1			12
06	DLQ G-10		1264	-0-	1264 B	-616566	127	1 9	1127	2	Y	9	7	1			14
07	0	N	1622	-0-	1622 B	-614944	167	1 9	1441	2	Y	13	18	1			9

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

02	145	N	210	-0-	65 B	-374082	19	2 9	189	2	Y	2	1	1			1
03	155	N	206	-0-	51 B	-374031	20	2 9	184	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		157	-0-	157 B	-373874	15	2 9	140	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		149	-0-	149 B	-373725	15	1 9	133	2	Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		162	-0-	162 B	-373563	16	2 9	144	2	Y	2	1	1			2
*07	0	N	133	-0-	133 B	-373430	14	1	119	2	Y	-0-	1	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

02	203	N	194	-0-	-9 B	-313539	18	1	176	2	Y	-0-					7
03	186	N	206	-0-	20 B	-313519	20	1	186	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		214	-0-	214 B	-313305	20	1	194	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		302	-0-	302 B	-313003	30	1	272	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		243	-0-	243 B	-312760	25	1	218	2	Y	-0-					7
*07	0	N	202	-0-	202 B	-312558	21	1	181	2	Y	-0-					7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	377	N	356	-0-	-21 B	-664894	33	1	319	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	341	N	370	-0-	29 B	-664865	35	1	332	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		346	-0-	346 B	-664519	32	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		343	-0-	343 B	-664176	34	1	306	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		335	-0-	335 B	-663841	34	1	298	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	0	N	348	-0-	348 B	-663493	36	1	309	2	Y	3	4	1			2
							3	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
02	3074	X	2977	-0-	-97 B	-627705	274	1	2669	2	Y	31	16	1			57
							34	9									
03	3193	X	3074	-0-	-119 B	-627705	294	1	2747	2	Y	30	33	1			54
							33	9									
04	DLQ G-10		2764	-0-	2764 B	-624941	259	1	2474	2	Y	28	31	1			51
							31	9									
05	DLQ G-10		3045	-0-	3045 B	-621896	301	1	2718	2	Y	24	16	1			59
							26	9									
06	DLQ G-10		2898	-0-	2898 B	-618998	292	1	2583	2	Y	21	16	1			64
							23	9									
*07	0	X	2911	-0-	2911 B	-616087	300	1	2585	2	Y	24	32	1			56
							26	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
02	1856	N	2530	-0-	674 B	-705799	233	1	2268	2	Y	26	14	1			43
							29	9									
03	1922	N	2490	-0-	568 B	-705231	238	1	2224	2	Y	25	27	1			41
							28	9									
04	DLQ G-10		2381	-0-	2381 B	-702850	223	1	2132	2	Y	24	27	1			38
							26	9									
05	DLQ G-10		1886	-0-	1886 B	-700964	186	1	1683	2	Y	15	10	1			43
							17	9									
06	DLQ G-10		2335	-0-	2335 B	-698629	235	1	2080	2	Y	18	13	1			48
							20	9									
*07	0	N	2151	-0-	2151 B	-696478	222	1	1911	2	Y	16	23	1			41
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	N	2349	-0-	-0- B	-792477	216	1	2105	2	Y	25	13	1			35
							28	9									
03	2418	N	2384	-0-	-34 B	-792477	228	1	2130	2	Y	24	26	1			33
							26	9									
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047 B	-790430	192	1	1833	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
05	DLQ G-10		2293	-0-	2293 B	-788137	226	1	2046	2	Y	19	12	1			37
							21	9									
06	DLQ G-10		2158	-0-	2158 B	-785979	217	1	1923	2	Y	16	12	1			41
							18	9									
*07	0	N	2233	-0-	2233 B	-783746	230	1	1984	2	Y	17	24	1			34
							19	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	753	-0-	318 B	-535934	611	1	113	2	Y	26	4	1			109
							29	9									
03	465	X	-0-	-0-	-465 B	-535934					Y	20					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-535934					Y	26					155
05	DLQ G-10		1363	-0-	1363 B	-534571	798	1	492	2	Y	66	179	1			42
							73	9									
06	DLQ G-10		712	-0-	712 B	-533859	650	1	40	2	Y	20	4	1			58
							22	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-533859					Y	25					83

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

02	2494	N	2446	-0-	-48 B	-94337	225	1	2193	2	Y	25	13	1			35
							28	9									
03	2666	N	2555	-0-	-111 B	-94337	244	1	2282	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
04	DLQ G-10		2567	-0-	2567 B	-91770	240	1	2298	2	Y	26	29	1			30
							29	9									
05	DLQ G-10		2585	-0-	2585 B	-89185	255	1	2307	2	Y	21	14	1			37
							23	9									
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527 B	-86658	254	1	2253	2	Y	18	14	1			41
							20	9									
*07	0	N	2543	-0-	2543 B	-84115	262	1	2258	2	Y	21	28	1			34
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

02	145	N	153	-0-	8 B	-86733	14	1	139	2	Y	-0-					2
03	93	N	145	-0-	52 B	-86681	14	1	131	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		130	-0-	130 B	-86551	12	1	118	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		138	-0-	138 B	-86413	14	1	124	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		120	-0-	120 B	-86293	12	1	108	2	Y	-0-					2
07	0	N	150	-0-	150 B	-86143	16	1	134	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

02	1624	N	1782	-0-	158 B	-434703	164	1	1598	2	Y	18	10	1			32
							20	9									
03	1984	N	1858	-0-	-126 B	-434703	177	1	1660	2	Y	19	20	1			31
							21	9									
04	DLQ G-10		2005	-0-	2005 B	-432698	188	1	1796	2	Y	19	22	1			28
							21	9									
05	DLQ G-10		2026	-0-	2026 B	-430672	200	1	1807	2	Y	17	11	1			34
							19	9									
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867 B	-428805	188	1	1665	2	Y	13	10	1			37
							14	9									
*07	0	N	1886	-0-	1886 B	-426919	194	1	1674	2	Y	16	21	1			32
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

02	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	547	1	5325	2	Y	61	32	1			90
								67	9									
03	6014	X	5854	-0-	-160	B	-0-	559	1	5231	2	Y	58	63	1			85
								64	9									
04	DLQ G-10		5957	-0-	5957	B	5957	558	1	5335	2	Y	58	66	1			77
								64	9									
05	DLQ G-10		6619	-0-	6619	B	12576	653	1	5908	2	Y	53	35	1			95
								58	9									
06	18992	X	6416	-0-	-12576	B	-0-	646	1	5718	2	Y	47	35	1			107
								52	9									
*07	5967	X	5967	-0-	-0-	B	-0-	615	1	5299	2	Y	48	65	1			90
								53	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

02	87	N	94	-0-	7	B	-79629	9	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	124	N	104	-0-	-20	B	-79629	10	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	DLQ G-10		113	-0-	113	B	-79516	11	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	DLQ G-10		92	-0-	92	B	-79424	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	B	-79314	11	1	97	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*07	0	N	80	-0-	80	B	-79234	8	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

02	5684	X	5458	-0-	-226	B	-107501	503	1	4893	2	Y	56	29	1			75
								62	9									
03	6076	X	5730	-0-	-346	B	-107501	547	1	5120	2	Y	57	62	1			70
								63	9									
04	DLQ G-10		5545	-0-	5545	B	-101956	519	1	4965	2	Y	55	62	1			63
								61	9									
05	DLQ G-10		6035	-0-	6035	B	-95921	596	1	5386	2	Y	48	32	1			79
								53	9									
06	DLQ G-10		6050	-0-	6050	B	-89871	609	1	5393	2	Y	44	33	1			90
								48	9									
07	0	X	5762	-0-	5762	B	-84109	594	1	5117	2	Y	46	63	1			73
								51	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

02	2784	X	2575	-0-	-209	B	-307179	240	1	2335	2	Y	-0-					55
03	2976	X	2557	-0-	-419	B	-307179	247	1	2310	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		2641	-0-	2641	B	-304538	250	1	2391	2	Y	-0-					55
05	DLQ G-10		2745	-0-	2745	B	-301793	273	1	2472	2	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		2374	-0-	2374	B	-299419	241	1	2133	2	Y	-0-					55
07	0	X	2287	-0-	2287	B	-297132	238	1	2049	2	Y	-0-					55

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	236	-0-	-112 B	-0-	22	1	212	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	32	1	296	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	DLQ G-10		267	-0-	267 B	267	25	1	240	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
05	DLQ G-10		303	-0-	303 B	570	30	1	273	2	Y	-0-					7
06	659	N	89	-0-	-570 B	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					7
*07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	46	1	393	2	Y	4	5	1			6
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2320	-0-	-87 B	-573326	216	1	2104	2	Y	-0-					48
03	2449	N	2401	-0-	-48 B	-573326	232	1	2169	2	Y	-0-					48
04	DLQ G-10		2298	-0-	2298 B	-571028	217	1	2080	2	Y	1					49
							1	9									
05	DLQ G-10		2223	-0-	2223 B	-568805	221	1	2002	2	Y	-0-					49
06	DLQ G-10		2032	-0-	2032 B	-566773	206	1	1826	2	Y	-0-					49
07	0	N	2301	-0-	2301 B	-564472	239	1	2062	2	Y	-0-					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1237	-0-	-155 B	-93596	115	1	1122	2	Y	-0-					31
03	1395	N	1121	-0-	-274 B	-93596	108	1	1013	2	Y	-0-					31
04	DLQ G-10		1224	-0-	1224 B	-92372	116	1	1108	2	Y	-0-					31
05	DLQ G-10		978	-0-	978 B	-91394	97	1	881	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144 B	-90250	116	1	1028	2	Y	-0-					31
07	0	N	1093	-0-	1093 B	-89157	114	1	979	2	Y	-0-					31

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	96	-0-	38 B	-10294	9	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	77	-0-	15 B	-10279	7	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		79	-0-	79 B	-10200	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		71	-0-	71 B	-10129	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		95	-0-	95 B	-10034	9	1	84	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	0	N	89	-0-	89 B	-9945	9	1	80	2	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		446	-0-	446 B	446	182	1	263	2	Y	1					10
							1	9									
07	T. A.		369	-0-	369 B	815	286	1	83	2	Y	-0-					10

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		29	-0-	29 B	29	3	1	26	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		37	-0-	37 B	66	4	1	33	2	Y	-0-					1
06	96	N	30	-0-	-66 B	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					1
*07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1943	N	1906	-0-	-37 B	-0-	176	1	1708	2	Y	20	10	1			29
							22	9									
03	2015	N	1996	-0-	-19 B	-0-	191	1	1783	2	Y	20	22	1			27
							22	9									
04	DLQ G-10		1888	-0-	1888 B	1888	177	1	1690	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929 B	3817	190	1	1722	2	Y	15	10	1			30
							17	9									
06	5513	X	1696	-0-	-3817 B	-0-	171	1	1512	2	Y	12	9	1			33
							13	9									
*07	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	194	1	1670	2	Y	15	20	1			28
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

02	3161	X	2890	-0-	-271 B	-0-	266	1	2592	2	Y	29	15	1			39
							32	9									
03	3193	X	2939	-0-	-254 B	-0-	281	1	2626	2	Y	29	32	1			36
							32	9									
04	DLQ G-10		2907	-0-	2907 B	2907	272	1	2603	2	Y	29	32	1			33
							32	9									
05	DLQ G-10		2900	-0-	2900 B	5807	286	1	2590	2	Y	22	15	1			40
							24	9									
06	8611	X	2804	-0-	-5807 B	-0-	282	1	2499	2	Y	21	15	1			46
							23	9									
*07	2695	X	2695	-0-	-0- B	-0-	278	1	2394	2	Y	21	29	1			38
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

02	7013	X	7013	-0-	-0- B	-0-	654	1	6359	2	Y	-0-					122
03	7071	X	7071	-0-	-0- B	-0-	683	1	6388	2	Y	-0-					122
04	DLQ G-10		6890	-0-	6890 B	6890	652	1	6237	2	Y	1					123
							1	9									
05	DLQ G-10		7184	-0-	7184 B	14074	715	1	6469	2	Y	-0-					123
06	20539	X	6465	-0-	-14074 B	-0-	656	1	5809	2	Y	-0-					123
*07	6632	X	6632	-0-	-0- B	-0-	690	1	5942	2	Y	-0-					123

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

02	2581	X	2240	-0-	-341 B	-0-	209	1	2031	2	Y	-0-					52
03	2542	X	2365	-0-	-177 B	-0-	228	1	2137	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		2267	-0-	2267 B	2267	215	1	2052	2	Y	-0-					52
05	DLQ G-10		2254	-0-	2254 B	4521	224	1	2030	2	Y	-0-					52
06	6687	X	2166	-0-	-4521 B	-0-	220	1	1946	2	Y	-0-					52
*07	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	212	1	1829	2	Y	-0-					52

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
02	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	264	1	2572	2	Y	29	15	1			31
							32	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	279	1	2607	2	Y	29	31	1			29
							32	9									
04	DLQ G-10		2905	-0-	2905 B	2905	272	1	2602	2	Y	28	32	1			25
							31	9									
05	DLQ G-10		2623	-0-	2623 B	5528	259	1	2341	2	Y	21	14	1			32
							23	9									
06	8016	X	2488	-0-	-5528 B	-0-	250	1	2217	2	Y	19	14	1			37
							21	9									
*07	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	294	1	2536	2	Y	22	31	1			28
							24	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	730	2	Y	8	4	1			12
							9	9									
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	76	1	709	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
04	DLQ G-10		785	-0-	785 B	785	73	1	703	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
05	DLQ G-10		885	-0-	885 B	1670	87	1	789	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
06	2568	X	898	-0-	-1670 B	-0-	90	1	801	2	Y	6	5	1			14
							7	9									
*07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	96	1	823	2	Y	8	10	1			12
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

02	1479	X	949	-0-	-530 B	-0-	87	1	851	2	N	10	5	1			34
							11	9									
03	1581	X	681	-0-	-900 B	-0-	65	1	609	2	N	6	7	1			33
							7	9									
04	1530	X	554	-0-	-976 B	-0-	52	1	495	2	N	6	6	1			33
							7	9									
05	1240	X	249	-0-	-991 B	-0-	25	1	224	2	N	-0-					33
06	1200	X	227	-0-	-973 B	-0-	23	1	203	2	N	1	1	1			33
							1	9									
07	1023	X	248	-0-	-775 B	-0-	26	1	220	2	N	2	3	1			32
							2	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

02	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1912	2	44	9	N	40	10	8			195
03	1800	X	1800	-0-	-0- B	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			195
04	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	1678	2	13	9	N	12					207
05	1365	X	1365	-0-	-0- B	-0-	1343	2	22	9	N	20					227
06	2010	X	1693	-0-	-317 B	-0-	1669	2	24	9	N	22					249
07	2077	X	1363	-0-	-714 B	-0-	1343	2	20	9	N	18	168	1			99

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

02	754	X	635	-0-	-119 B	-0-	585	2	50	9	N	45	10	8			150
03	806	X	476	-0-	-330 B	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			150
04	660	X	455	-0-	-205 B	-0-	434	2	21	9	N	19					169
05	682	X	389	-0-	-293 B	-0-	377	2	12	9	N	11					180
06	660	X	452	-0-	-208 B	-0-	417	2	35	9	N	32					212
07	682	X	311	-0-	-371 B	-0-	310	2	1	9	N	1	44	1			169

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	148	2	17	9	N	15					15
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					15
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	121	2	9	9	N	8					23
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	96	2	11	9	N	10					33
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	127	2	8	9	N	7					40
*07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	96	2	33	9	N	30					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

02	235	X	235	-0-	-0- B	-0-	228	2	7	9	N	6	5	8			163
03	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	206	2	2	9	N	2	2	8			163
04	630	X	252	-0-	-378 B	-0-	245	2	7	9	N	6					169
05	651	X	197	-0-	-454 B	-0-	191	2	6	9	N	5					174
06	630	X	151	-0-	-479 B	-0-	144	2	7	9	N	6					180
07	248	X	130	-0-	-118 B	-0-	130	2			N	-0-					180

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

02	4698	X	1653	-0-	-3045 B	-0-	295	1	1358	2	Y	-0-					50
03	5258	X	5258	-0-	-0- B	-0-	425	1	4833	2	Y	-0-					50
04	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	425	1	5063	2	Y	-0-					50
05	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	425	1	4564	2	Y	34	32	8			52
							37	9									
06	5100	X	4248	-0-	-852 B	-0-	315	1	3856	2	Y	70					122
							77	9									
07	5580	X	4766	-0-	-814 B	-0-	295	1	4366	2	Y	95	173	1			44
							105	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

02	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	260	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	554	-0-	-593 B	-0-	130	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	130	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	130	1	1792	2	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	240	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	260	1	2097	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

02	551	N	463	-0-	-88 B	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	25	1	698	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	348	1	1474	2	N	-0-					39
03	2015	N	1632	-0-	-383 B	-0-	372	1	1260	2	N	-0-					39
04	1860	N	556	-0-	-1304 B	-0-	360	1	196	2	N	-0-					39
*05	1953	N	496	-0-	-1457 B	-0-	15	1	326	2	N	141					180
							155	9									
06	1590	N	341	-0-	-1249 B	-0-	15	1	326	2	N	-0-					180
*07	589	N	136	-0-	-453 B	-0-	6	1	129	2	N	1	8	1			173
							1	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

02	667	X	348	-0-	-319 B	-1583	45	1	303	2	N	-0-					3
03	713	X	353	-0-	-360 B	-1583	47	1	306	2	N	-0-					3
04	690	X	353	-0-	-337 B	-1583	45	1	308	2	N	-0-					3
*05	465	X	506	-0-	41 B	-1542	47	1	316	2	N	130					133
							143	9									
06	360	X	315	-0-	-45 B	-1542	13	1	302	2	N	-0-					133
*07	372	X	330	-0-	-42 B	-1542	14	1	314	2	N	2	2	1			133
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	67					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

02	58	X	-0-	-0-		-58	B	-12466					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-		-93	B	-12466					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-		-90	B	-12466					N	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-		-93	B	-12466					N	153					153
06	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-12466					N	-0-					153
07	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-12466					N	-0-					153

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	1					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					1

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

02	1943	X	775	-0-		-1168	B	-2120	313	1	462	2	N	-0-					21
03	2077	X	1214	-0-		-863	B	-2120	372	1	842	2	N	-0-					21
04	1920	X	1586	-0-		-334	B	-2120	360	1	1226	2	N	-0-					21
*05	1984	X	2178	-0-		194	B	-1926	372	1	1651	2	N	141					162
									155	9									
06	1920	X	3327	-0-		1407	B	-519	142	1	3185	2	N	-0-					162
*07	2261	X	2780	-0-		519	B	-0-	120	1	2637	2	N	21	18	1			165
									23	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

02	1488	N	1488	-0-		-0-	B	-0-	348	1	1140	2	N	-0-					13
03	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-	372	1	1253	2	N	-0-					13
04	1713	N	1713	-0-		-0-	B	-0-	360	1	1353	2	N	-0-					13
*05	1656	N	1656	-0-		-0-	B	-0-	372	1	1249	2	N	32					45
									35	9									
06	1560	N	1264	-0-		-296	B	-0-	54	1	1210	2	N	-0-					45
*07	1767	N	1270	-0-		-497	B	-0-	55	1	1204	2	N	10	9	1			46
									11	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

02	5162	X	4401	-0-		-761	B	-0-	890	1	3511	2	N	-0-					32
03	5518	X	5466	-0-		-52	B	-0-	1023	1	4443	2	N	-0-					32
04	5340	X	5160	-0-		-180	B	-0-	990	1	4170	2	N	-0-					32
*05	5115	X	4028	-0-		-1087	B	-0-	726	1	3269	2	N	30	1	8			61
									33	9									
06	5280	X	4270	-0-		-1010	B	-0-	182	1	4088	2	N	-0-					61
*07	5456	X	4338	-0-		-1118	B	-0-	189	1	4149	2	N	-0-					61

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	348	1	1774	2	N	-0-					20
03	2232	X	2207	-0-	-25 B	-0-	372	1	1835	2	N	-0-					20
04	2070	X	1973	-0-	-97 B	-0-	360	1	1613	2	N	-0-					20
*05	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	372	1	2039	2	N	146					166
							161	9									
06	2190	X	1793	-0-	-397 B	-0-	76	1	1717	2	N	-0-					166
*07	2263	X	1719	-0-	-544 B	-0-	74	1	1631	2	N	13	13	1			166
							14	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	126					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126

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
02	5974	X	5509	-0-	-465 B	-0-	348	1	5161	2	N	-0-					41
03	5977	X	5977	-0-	-0- B	-0-	372	1	5605	2	N	-0-					41
04	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	360	1	5414	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*05	5890	X	5791	-0-	-99 B	-0-	339	1	5397	2	N	50					91
							55	9									
06	5790	X	5622	-0-	-168 B	-0-	240	1	5382	2	N	-0-					91
*07	5983	X	5933	-0-	-50 B	-0-	256	1	5627	2	N	45	40	1			96
							50	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

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
02	5394	X	4750	-0-	-644 B	-0-	348	1	4402	2	N	-0-					39
03	5487	X	4878	-0-	-609 B	-0-	372	1	4506	2	N	-0-					39
04	5190	X	4813	-0-	-377 B	-0-	360	1	4453	2	N	-0-					39
*05	5284	X	5284	-0-	-0- B	-0-	372	1	4849	2	N	57					96
							63	9									
06	4920	X	4616	-0-	-304 B	-0-	197	1	4419	2	N	-0-					96
*07	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	222	1	4889	2	N	39	35	1			100
							43	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 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
02	5800	X	5296	-0-	-504 B	-0-	653	1	4643	2	N	-0-					56
03	5704	X	4974	-0-	-730 B	-0-	775	1	4199	2	N	-0-					56
04	5370	X	4658	-0-	-712 B	-0-	750	1	3908	2	N	-0-					56
*05	5673	X	5567	-0-	-106 B	-0-	775	1	4731	2	N	55					111
							61	9									
06	5490	X	4252	-0-	-1238 B	-0-	181	1	4071	2	N	-0-					111
*07	5673	X	3899	-0-	-1774 B	-0-	168	1	3699	2	N	29	30	1			110
							32	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	619	-0-	-744	-0-	238	1	379	2	N	2					114
							2	9									
03	1364	X	637	-0-	-727	-0-	259	1	372	2	N	5					119
							6	9									
04	1320	X	596	-0-	-724	-0-	229	1	361	2	N	5					124
							6	9									
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	368	1	1083	2	N	13					137
							14	9									
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	558	1	1085	2	N	5					142
							6	9									
*07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	492	1	742	2	N	12					154
							13	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1732	-0-	-472	-0-	670	1	1062	2	N	-0-					195
03	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	751	1	1075	2	N	-0-					195
04	2310	X	1715	-0-	-595	-0-	664	1	1051	2	N	-0-					195
05	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	430	1	1265	2	N	-0-					195
06	2130	X	1391	-0-	-739	-0-	471	1	918	2	N	2					197
							2	9									
07	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	537	1	811	2	N	-0-					197

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-	21	1			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-	83	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-	28	1			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	16	1			5
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

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-	30	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	21	1			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	27	27	0			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					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-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					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-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					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-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					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-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					82
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					82
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					82
*06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	128	1			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - P/A 02/23/2016

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	9768	2	2492	9	N	2265	1883	1			382
04	20670	X	13868	-0-	-6802	-0-	11646	2	2222	9	N	2020	2247	1			155
05	DELQ PR		28039	-0-	28039	28039	25743	2	2296	9	N	2087	1861	1			381
06	75252	X	47213	-0-	-28039	-0-	44077	2	3136	9	N	2851	2987	1			245
*07	72275	X	72275	-0-	-0-	-0-	66992	2	5283	9	N	4803	4634	1			414

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1309	1	2253	2	N	50					177
							55	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1416	1	2547	2	N	103					280
							113	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1440	1	2580	2	N	43	189	1			134
							47	9									
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	1496	1	2643	2	N	36					170
							40	9									
06	3930	X	2881	-0-	-1049	-0-	1186	1	1689	2	N	5					175
							6	9									
07	4216	X	3300	-0-	-916	-0-	990	1	2303	2	N	6	1	8			180
							7	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

02	3509	X	3263	-0-	-246	-0-	682	1	2580	2	N	1					175
							1	9									
03	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	738	1	2512	2	N	14					189
							15	9									
04	3630	X	3071	-0-	-559	-0-	749	1	2322	2	N	-0-					189
05	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	779	1	2355	2	N	80	187	1			82
							88	9									
06	3390	X	3086	-0-	-304	-0-	729	1	2327	2	N	27					109
							30	9									
07	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	779	1	2109	2	N	10					119
							11	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 10194 - 10380

02	1334	X	1278	-0-	-56	-0-	1278	3			N	-0-					185
03	1426	X	948	-0-	-478	-0-	948	3			N	-0-					185
04	1380	X	1332	-0-	-48	-0-	1330	3	2	9	N	2					187
05	1364	X	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					187
06	1320	X	574	-0-	-746	-0-	572	3	2	9	N	2					189
07	1364	X	805	-0-	-559	-0-	805	3			N	-0-					189

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 10164 - 11556

02	3915	X	3327	-0-	-588	-0-	3116	2	211	9	N	192	197	1			147
03	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	3468	2	216	9	N	196	193	1			150
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3208	2	220	9	N	200	188	1			162
05	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	3395	2	208	9	N	189	194	1			157
06	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3275	2	145	9	N	132	167	1			122
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3321	2	206	9	N	187	168	1	1	8	140

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 10566 - 11155

02	4785	X	4390	-0-	-395	-0-	4107	2	283	9	N	257	196	1			258
03	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4096	2	300	9	N	273	198	1			333
04	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	3837	2	237	9	N	215	377	1			171
05	4681	X	3735	-0-	-946	-0-	3534	2	201	9	N	183	177	1			177
06	4530	X	3705	-0-	-825	-0-	3452	2	253	9	N	230	171	1			236
07	4681	X	3680	-0-	-1001	-0-	3489	2	191	9	N	174	172	1	1	8	237

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9238	2	384	9	N	349	388	1			245
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9734	2	396	9	N	360	383	1			222
04	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9313	2	392	9	N	356	384	1			194
05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9676	2	380	9	N	345	361	1			178
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9314	2	350	9	N	318	344	1			152
*07	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9319	2	361	9	N	328	309	1	3	8	168

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
02	4785	X	4138	-0-	-647	-0-	3955	2	183	9	N	166	200	0			139
03	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4391	2	206	9	N	187	188	0			138
04	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4145	2	198	9	N	180	195	0			123
05	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	4220	2	191	9	N	174	166	0			131
06	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	4029	2	195	9	N	177	169	0			139
07	4588	X	4306	-0-	-282	-0-	4116	2	190	9	N	173	210	0	1	8	101

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2186	-0-	-279	-0-	2092	2	94	9	N	85	195	0			102
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2219	2	101	9	N	92					194
04	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	2075	2	89	9	N	81	188	0			87
05	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	2076	2	94	9	N	85					172
06	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	2049	2	90	9	N	82	172	0			82
*07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2266	2	97	9	N	88	1	8			169

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2663	2	307	9	N	279	384	0			57
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	75	2	9	9	N	8					65
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					65
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					65
06	3060	X	50	-0-	-3010	-0-	50	2			N	-0-					65
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					65

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1394	-0-	-172	-0-	1317	2	77	9	N	70					142
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1281	2	72	9	N	65					207
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1237	2	57	9	N	52	187	0			72
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1323	2	67	9	N	61					133
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	N	59					192
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	1	8			253

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37642	X	26649	-0-	-10993	-0-	25415	2	1234	9	Y	1122	1172	1			81
03	39835	X	27233	-0-	-12602	-0-	25978	2	1255	9	Y	1141	1064	1			158
04	32880	X	23794	-0-	-9086	-0-	22624	2	1170	9	Y	1064	1116	1			106
05	33976	X	23162	-0-	-10814	-0-	22032	2	1130	9	Y	1027	928	1			205
06	30180	X	23498	-0-	-6682	-0-	22442	2	1056	9	Y	960	1055	1			110
07	28489	X	24949	-0-	-3540	-0-	23807	2	1142	9	Y	1038	42	0	955	1	142
													9	8			

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

02	39759	X	29434	-0-	-10325	-0-	28477	2	957	9	Y	870	908	1			63
03	34689	X	32569	-0-	-2120	-0-	31597	2	972	9	Y	884	824	1			123
04	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	32955	2	906	9	Y	824	865	1			82
05	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	31626	2	876	9	Y	796	719	1			159
06	31530	X	30282	-0-	-1248	-0-	29480	2	802	9	Y	729	805	1			83
07	34999	X	29121	-0-	-5878	-0-	28370	2	751	9	Y	683	28	0	644	1	94

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

02	15080	X	12532	-0-	-2548	-0-	12224	2	308	9	Y	280	293	1			20
03	15314	X	12886	-0-	-2428	-0-	12571	2	315	9	Y	286	266	1			40
04	14490	X	12082	-0-	-2408	-0-	11790	2	292	9	Y	265	279	1			26
05	14291	X	11616	-0-	-2675	-0-	11333	2	283	9	Y	257	232	1			51
06	12960	X	11102	-0-	-1858	-0-	10858	2	244	9	Y	222	248	1			25
07	13392	X	11008	-0-	-2384	-0-	10787	2	221	9	Y	201	8	0	190	1	28

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

02	31030	X	23075	-0-	-7955	-0-	22367	2	708	9	Y	644	673	1			46
03	30721	X	23404	-0-	-7317	-0-	22682	2	722	9	Y	656	611	1			91
04	27390	X	22147	-0-	-5243	-0-	21475	2	672	9	Y	611	641	1			61
05	27187	X	21755	-0-	-5432	-0-	21106	2	649	9	Y	590	533	1			118
06	23880	X	20644	-0-	-3236	-0-	20077	2	567	9	Y	515	574	1			59
07	24676	X	20396	-0-	-4280	-0-	19871	2	525	9	Y	477	20	0	450	1	66

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

02	43587	X	37567	-0-	-6020	-0-	36590	2	977	9	Y	888	927	1			64
03	45105	X	37216	-0-	-7889	-0-	36223	2	993	9	Y	903	842	1			125
04	39240	X	34268	-0-	-4972	-0-	33343	2	925	9	Y	841	883	1			83
05	40145	X	33327	-0-	-6818	-0-	32433	2	894	9	Y	813	734	1			162
06	38850	X	29900	-0-	-8950	-0-	29120	2	780	9	Y	709	790	1			81
07	40145	X	30894	-0-	-9251	-0-	30194	2	700	9	Y	636	26	0	603	1	88

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	32132	X	13948	-0-	-18184	-0-	13509	2	439	9	Y	399	416	1			29
03	32395	X	15950	-0-	-16445	-0-	15504	2	446	9	Y	405	378	1			56
04	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15847	2	415	9	Y	377	396	1			37
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16247	2	402	9	Y	365	329	1			73
06	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	15905	2	457	9	Y	415	440	1			48
*07	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16269	2	695	9	Y	632	26	0	567	1	87

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

02	44254	X	41180	-0-	-3074	-0-	39996	2	1184	9	Y	1076	1124	1			77
03	42594	X	40758	-0-	-1836	-0-	39552	2	1206	9	Y	1096	1021	1			152
04	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	36368	2	1122	9	Y	1020	1071	1			101
05	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	33056	2	1086	9	Y	987	891	1			197
06	32880	X	30283	-0-	-2597	-0-	29323	2	960	9	Y	873	970	1			100
07	33976	X	27860	-0-	-6116	-0-	27188	2	672	9	Y	611	25	0	602	1	84

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

02	11455	X	3698	-0-	-7757	-0-	300 35	1 9	3363	2	N	32					160
03	10137	X	2914	-0-	-7223	-0-	300 14	1 9	2600	2	N	13					173
04	5010	X	2706	-0-	-2304	-0-	300 11	1 9	2395	2	N	10					183
05	5177	X	1707	-0-	-3470	-0-	150 13	1 9	1544	2	N	12					195
06	4500	X	275	-0-	-4225	-0-	150 3	1 9	122	2	N	3					198
07	3968	X	1352	-0-	-2616	-0-	150 10	1 9	1192	2	N	9					207

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

02	102080	X	82050	-0-	-20030	-0-	510 2594	1 9	78946	2	N	2358	2045	1			561
03	109120	X	54724	-0-	-54396	-0-	510 1802	1 9	52412	2	N	1638	1704	1			495
04	93690	X	62095	-0-	-31595	-0-	450 1818	1 9	59827	2	N	1653	1901	1			247
05	96813	X	64347	-0-	-32466	-0-	360 2081	1 9	61906	2	N	1892	1519	1			620
06	93510	X	62356	-0-	-31154	-0-	360 1854	1 9	60142	2	N	1685	1705	1			600
07	87699	X	61639	-0-	-26060	-0-	360 1482	1 9	59797	2	N	1347	1512	1			435

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

02	59015	X	43369	-0-	-15646	-0-	330 2127	1 9	40912	2	N	1934	1728	1			333
03	63085	X	23392	-0-	-39693	-0-	240 998	1 9	22154	2	N	907	768	1			472
04	61050	X	14249	-0-	-46801	-0-	150 681	1 9	13418	2	N	619	765	1			326
05	63085	X	12451	-0-	-50634	-0-	150 594	1 9	11707	2	N	540	576	1			290
06	44850	X	11748	-0-	-33102	-0-	150 536	1 9	11062	2	N	487	577	1			200
07	46345	X	10812	-0-	-35533	-0-	150 452	1 9	10210	2	N	411	379	1			232

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5228	-0-	5228	5228	90 223	1 9	4915	2	N	203					203
03	52415	X	47187	-0-	-5228	-0-	300 2587	1 9	44300	2	N	2352	2085	1			470
04	81120	X	56541	-0-	-24579	-0-	450 3342	1 9	52749	2	N	3038	3038	1			470
05	83824	X	45126	-0-	-38698	-0-	360 2401	1 9	42365	2	N	2183	2444	1			209
06	81120	X	34780	-0-	-46340	-0-	360 1994	1 9	32426	2	N	1813	1509	1			513
07	83824	X	28043	-0-	-55781	-0-	360 1395	1 9	26288	2	N	1268	1508	1			273

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1189	#	109	-0-	-1080	-0-	106	2	3	9	N	3					20
03	713	#	36	-0-	-677	-0-	36	2			N	-0-					20
04	480	#	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-					20
05	403	#	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					20
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					20
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					20

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

*11	T.	A.	113	-0-	113	291	13	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	T.	A.	177	-0-	177	468	21	1	156	2	N	-0-					-0-
*01	T.	A.	168	-0-	168	636	20	1	148	2	N	-0-					-0-
*02	T.	A.	151	-0-	151	787	18	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	T.	A.	142	-0-	142	929	16	1	126	2	N	-0-					-0-
*04	1078	N	149	-0-	-929	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					87
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8					95
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	N	7					102
05	1984 N	1457	-0-	-527	-0-	1443	2	14	9	N	13					115
06	1710 N	1374	-0-	-336	-0-	1343	2	31	9	N	28					143
07	1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1228	2			N	-0-					143

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

*11	13260	X	13094	-0-	-166	-0-	510	1	12516	2	N	62	113	1			37
							68	9									
*12	13702	X	13298	-0-	-404	-0-	524	1	12751	2	N	21					58
							23	9									
*01	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	527	1	13019	2	N	21					79
							23	9									
*02	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	500	1	12185	2	N	31					110
							34	9									
*03	13485	X	13454	-0-	-31	-0-	531	1	12882	2	N	37	112	1			35
							41	9									
*04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	532	1	13038	2	N	10					45
							11	9									
*05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	537	1	12960	2	N	26					71
							29	9									
*06	12630	X	12258	-0-	-372	-0-	503	1	11721	2	N	31					102
							34	9									
07	13485	X	12973	-0-	-512	-0-	528	1	12431	2	N	13					115
							14	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

*11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	N	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	N	-0-					-0-
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	98	1	2423	2	N	-0-					-0-
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	94	1	2288	2	N	-0-					-0-
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	87	1	2130	2	N	-0-					-0-
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	90	1	2172	2	N	-0-					-0-
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	N	-0-					-0-
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2247	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

*11	450	X	410	-0-	-40	-0-	48	1	362	2	Y	-0-					-0-
*12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-
*01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	82	1	610	2	Y	-0-					-0-
*02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	-0-					-0-
*03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	Y	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	159	1	1195	2	N	2					37
							2	9									
*12	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	154	1	1145	2	N	4					41
							4	9									
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	154	1	1149	2	N	1					42
							1	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	130	1	962	2	N	-0-					42
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	142	1	1106	2	N	2					44
							2	9									
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	160	1	1238	2	N	3					47
							3	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	166	1	1314	2	N	-0-					47
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	127	1	1077	2	N	1					48
							1	9									
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	152	1	1195	2	N	2					50
							2	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

*11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	395	1	2972	2	Y	16	27	1			9
							18	9									
*12	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	396	1	2945	2	Y	5					14
							6	9									
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	387	1	2897	2	Y	5					19
							6	9									
*02	3016	X	3012	-0-	-4	-0-	358	1	2645	2	Y	8					27
							9	9									
*03	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	356	1	2764	2	Y	9	27	1			9
							10	9									
*04	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	322	1	2491	2	Y	2					11
							2	9									
*05	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	331	1	2624	2	Y	7					18
							8	9									
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	364	1	3096	2	Y	7					25
							8	9									
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	368	1	2888	2	Y	4					29
							4	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	78	1	587	2	N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	80	1	600	2	N	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	595	2	N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	78	1	608	2	N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	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
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	452	2	N	15	28	1			9
							17	9									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	N	6					15
							7	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	5					20
							6	9									
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	N	7					27
							8	9									
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	368	2	N	10	28	1			9
							11	9									
*04	390	N	346	-0-	-44	-0-	39	1	305	2	N	2					11
							2	9									
*05	403	N	340	-0-	-63	-0-	37	1	295	2	N	7					18
							8	9									
*06	390	N	339	-0-	-51	-0-	35	1	296	2	N	7					25
							8	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	36	1	284	2	N	4					29
							4	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	82	1	614	2	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	-0-					-0-
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	91	1	678	2	Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	101	1	783	2	Y	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	Y	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	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
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	Y	16	27	1			9
							18	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	5					14
							6	9									
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	459	2	Y	5					19
							6	9									
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	53	1	395	2	Y	8					27
							9	9									
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	Y	10	28	1			9
							11	9									
*04	480	N	419	-0-	-61	-0-	48	1	369	2	Y	2					11
							2	9									
*05	465	N	382	-0-	-83	-0-	42	1	332	2	Y	7					18
							8	9									
*06	450	N	354	-0-	-96	-0-	36	1	309	2	Y	8					26
							9	9									
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	Y	3					29
							3	9									

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	36	-0-	-660	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	60					60
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7					67
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8					75

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

02	3393	X	3153	-0-	-240	-0-	254	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2717	-0-	-910	-0-	241	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	273	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	280	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	462	1	3018	2	N	-0-					-0-
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	364	1	3252	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	433	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	484	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	460	1	4887	2	N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	444	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	261	-0-	-3339	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	280	1	2502	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	131	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3140	140	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1453	-0-	453	3593	193	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1445	-0-	-1655	1938	145	1	1300	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	1	1	0			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

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
02	2291	X	2001	-0-	-290	-0-	182 3	1 9	1816	2	N	3	2	0			2
03	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	204	1	2048	2	N	-0-					2
04	2310	X	1958	-0-	-352	-0-	163	1	1795	2	N	-0-					2
05	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	161	1	1939	2	N	-0-					2
06	2190	X	1801	-0-	-389	-0-	122	1	1679	2	N	-0-	1	0			1
07	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	177	1	1896	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
02	2958	X	1720	-0-	-1238	-0-	157 1	1 9	1562	2	N	1	1	0			-0-
03	3162	X	85	-0-	-3077	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	408	-0-	-2652	-0-	34	1	374	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	165	-0-	-1664	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	299	-0-	-1471	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	433	-0-	-1396	-0-	37	1	396	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3712	X	3502	-0-	-210	-0-	320 4	1 9	3178	2	N	4	2	0			2
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	446	1	4448	2	N	-0-					2
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	324	1	3541	2	N	-0-					2
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	267	1	3188	2	N	-0-					2
06	4740	X	4009	-0-	-731	-0-	272	1	3737	2	N	-0-	1	0			1
07	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	351	1	3730	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	845	-0-	-1591	-0-	77	1	766	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2604	X	611	-0-	-1993	-0-	55	1	556	2	N	-0-					1
04	2520	X	449	-0-	-2071	-0-	37	1	412	2	N	-0-					1
05	899	X	474	-0-	-425	-0-	36	1	438	2	N	-0-					1
06	870	X	561	-0-	-309	-0-	38	1	523	2	N	-0-					1
*07	899	X	539	-0-	-360	-0-	46	1	493	2	N	-0-					1

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	N	1					1
							1	9									
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	2	N	-0-					1
04	1080	X	725	-0-	-355	-0-	61	1	664	2	N	-0-					1
05	1178	X	537	-0-	-641	-0-	41	1	496	2	N	-0-					1
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	82	1	1126	2	N	-0-					1
*07	1178	X	742	-0-	-436	-0-	64	1	678	2	N	-0-					1

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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	253	1	1455	2	Y	-0-					1
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	276	1	1577	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	246	1	1370	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3276	246	1	1414	2	Y	-0-					1
06	700	N	1632	-0-	932	4208	272	1	1360	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	1190	-0-	-1910	2298	442	1	748	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2001	X	1635	-0-	-366	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	99	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		150	-0-	150	1349	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	323	-0-	-477	872	31	1	292	2	Y	-0-					-0-
*07	872	N	-0-	-0-	-872	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	7	1	381	2	N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2239	-0-	-168	-0-	203	1	2034	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	Y	-0-					1
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	171	1	1883	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					1
06	1920	N	1476	-0-	-444	-0-	100	1	1375	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	232	1	2483	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

02	2262	X	1086	-0-	-1176	-0-	1084	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					1
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					1
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1
06	1050	X	122	-0-	-928	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	0			1
07	1085	X	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	199	1	1998	2	Y	-0-					2
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	135	1	1630	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-					2
*07	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	98	1	1050	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	857	1	8570	2	Y	12	6	0			8
							13	9									
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	1009	1	10130	2	Y	-0-					8
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	768	1	8457	2	Y	-0-					8
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	816	1	9813	2	Y	-0-					8
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	656	1	9067	2	Y	-0-	3	0			5
*07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	836	1	8930	2	Y	-0-					5

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	249	1	2497	2	Y	-0-					1
04	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	178	1	1965	2	Y	-0-					1
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	203	1	2436	2	Y	-0-					1
06	2670	X	2451	-0-	-219	-0-	165	1	2285	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	230	1	2459	2	Y	-0-					1

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
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	303	1	3025	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	354	1	3556	2	Y	-0-					2
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	261	1	2879	2	Y	-0-					2
05	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	227	1	2725	2	Y	-0-					2
06	3060	X	2520	-0-	-540	-0-	170	1	2350	2	Y	-0-	1	0			1
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	285	1	3048	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	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
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	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
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	569	2	N	2	1	0			40
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-					40
04	600	N	180	-0-	-420	-0-	15	1	165	2	N	-0-					40
05	682	N	340	-0-	-342	-0-	26	1	314	2	N	-0-					40
*06	390	N	244	-0-	-146	-0-	17	1	227	2	N	-0-					40
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					40

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
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	14	1	142	2	N	2	2	0			24
							2	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-					24
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					24
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					24
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	11	1	147	2	N	-0-					24
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	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
02	319	N	221	-0-	-98	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848																	
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	575	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-					-0-
HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																	
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2082	2	N	6	4	0			2
							7	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	232	1	2310	2	N	1					3
							1	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	207	1	2262	2	N	-0-					3
05	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	172	1	2057	2	N	-0-					3
06	2460	N	1955	-0-	-505	-0-	133	1	1822	2	N	-0-	1	0			2
*07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	230	1	2439	2	N	-0-					2
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208																	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					1
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					1
05	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	1565	2			N	-0-					1
06	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	1132	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

02	2610	X	1986	-0-	-624	-0-	1984	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					1
04	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					1
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					1
06	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	0			1
07	2573	N	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

02	551	N	475	-0-	-76	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	12	1	122	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	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
02	1653	N	974	-0-	-679	-0-	973	2	1	9	N	1					1
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					1
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					1
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
06	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	1049	2			N	-0-					1
*07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	935	2			N	-0-					1

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
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	825	1	8253	2	N	9	4	0			13
							10	9									
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	854	1	8580	2	N	-0-					13
04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	723	1	7958	2	N	-0-					13
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	645	1	7752	2	N	-0-					13
06	6750	X	6741	-0-	-9	-0-	455	1	6286	2	N	-0-	3	0			10
*07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	621	1	6638	2	N	-0-					10

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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	2	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	27	1	328	2	N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					14
04	1050	N	472	-0-	-578	-0-	472	2			N	-0-					14
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					14
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					14
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					-0-
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	46	1	485	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	133	2			N	-0-					33
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					33
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					33
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					33
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					33
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2204	X	1753	-0-	-451	-0-	1751	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2356	X	461	-0-	-1895	-0-	461	2			N	-0-					1
04	2280	X	836	-0-	-1444	-0-	682	2	154	9	N	140					141
05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-					141
*06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-	1	0			140
*07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					140

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	11 1	1 9	108	2	N	1	1	0			-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	213	-0-	-19	-0-	19 1	1 9	193	2	N	1	1	0			8
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					8
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					8
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					8
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					8
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	18	1	190	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	343 4	1 9	3429	2	N	4	2	0			3
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					3
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3
*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	1	0			2
*07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	310	-0-	-154	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1228	-0-	-106	-0-	111	1	1113	2	N	4	3	0			2
							4	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	2	N	-0-					2
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					2
05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	74	1	889	2	N	-0-					2
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	1	1	0			2
							1	9									
07	1364	N	909	-0-	-455	-0-	78	1	831	2	N	-0-					2

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
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3234	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	182	1	3346	2	N	-0-					2
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2887	2	N	-0-					2
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	133	1	2919	2	N	-0-					2
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	2	N	-0-	1	0			1
*07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	N	-0-					1

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
02	1508	N	988	-0-	-520	-0-	987	2	1	9	N	1					1
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			N	-0-					1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					1
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					1
*07	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	2			N	-0-					1

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
02	2204	N	1787	-0-	-417	-0-	162	1	1622	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					2
04	1740	N	591	-0-	-1149	-0-	49	1	542	2	N	-0-					2
05	1922	N	213	-0-	-1709	-0-	16	1	197	2	N	-0-					2
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	N	-0-	1	0			1
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1929	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	268	1	2659	2	N	2	1	0			55
							2	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	297	1	2961	2	N	-0-					55
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	281	1	3068	2	N	-0-					55
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	235	1	2810	2	N	-0-					55
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	223	1	3065	2	N	-0-	1	0			54
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	271	1	2880	2	N	-0-					54

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	2523	N	1794	-0-	-729	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	0			9
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					9
04	2460	N	1952	-0-	-508	-0-	1952	2			N	-0-					9
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					9
06	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	0			9
07	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2			N	-0-					9

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
02	1189	N	699	-0-	-490	-0-	698	2	1	9	N	1					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					1
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					1
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					1
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					1
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	371 8	1 9	3680	2	N	7	4	0			3
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	379	1	3781	2	N	-0-					3
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	382	1	4181	2	N	-0-					3
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	332	1	3966	2	N	-0-					3
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	284	1	3903	2	N	-0-	1	0			2
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	314	1	3340	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	227	-0-	-83	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	442	1	4389	2	N	8	4	0			4
							9	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	420	1	4186	2	N	-0-					4
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	321	1	3505	2	N	-0-					4
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	352	1	4205	2	N	-0-					4
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	304	1	4182	2	N	-0-	2	0			2
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	329	1	3494	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	29	1	288	2	N	1					39
							1	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					39
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					39
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	23	1	276	2	N	-0-					39
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					39
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	420	1 6 9	4201	2	N	5	2	0			148
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	590	1	5927	2	N	-0-					148
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	463	1	5101	2	N	-0-					148
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	461	1	5541	2	N	-0-					148
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	375	1	5180	2	N	-0-	2	0			146
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	411	1	4397	2	N	-0-					146

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					1
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					1
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					1
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	62	1	743	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	61	1	648	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

02	1624	N	699	-0-	-925	-0-	64	1 1 9	634	2	N	1					1
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	192	1	1913	2	N	-0-					1
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	118	1	1286	2	N	-0-					1
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	126	1	1503	2	N	-0-					1
06	2040	N	929	-0-	-1111	-0-	63	1	866	2	N	-0-					1
*07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	123	1	1310	2	N	-0-					1

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	N	1	1	0			29
							1	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	N	-0-					29
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	2	N	-0-					29
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	-0-					29
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					29
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1055	-0-	-192	-0-	56	1	997	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					1
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-					1
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	49	1	1199	2	N	-0-					1
*07	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	54	1	1023	2	N	-0-					1

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

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
02	2784	X	2769	-0-	-15	-0-	253	1	2513	2	N	3	1	0			48
							3	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	362	1	3611	2	N	-0-					48
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	457	1	5001	2	N	-0-					48
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	348	1	4160	2	N	-0-					48
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	196	1	2700	2	N	-0-	1	0			47
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	290	1	3079	2	N	-0-					47

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	36	1	493	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	42	1	444	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
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	1	0			26
							3	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	288	1	2873	2	N	-0-					26
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	251	1	2749	2	N	-0-					26
05	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					26
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	216	1	2962	2	N	-0-	1	0			25
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1	2884	2	N	-0-					25

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	105	1	1047	2	N	1					1
							1	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	-0-					1
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					1
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					1
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	80	1	1100	2	N	-0-					1
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

02	2494	N	1352	-0-	-1142	-0-	1350	2	2	9	N	2	1	0			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					1
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					1
05	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					1
06	2925	N	2775	-0-	-150	-0-	2775	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2821	N	829	-0-	-1992	-0-	829	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	261	1	2587	2	N	-0-					55
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	336	1	3353	2	N	-0-					55
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	229	1	2500	2	N	-0-					55
05	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	210	1	2514	2	N	-0-					55
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	252	1	3469	2	N	-0-					55
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	337	1	3580	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	196	1	1943	2	N	3	2	0			13
							3	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	239	1	2386	2	N	-0-					13
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	211	1	2305	2	N	-0-					13
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	-0-					13
06	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	163	1	2245	2	N	-0-	1	0			12
07	2604	N	2399	-0-	-205	-0-	206	1	2193	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
02	11518	X	5087	-0-	-6431	-0-	5081	2	6	9	N	5	2	0			25
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					25
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					25
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					25
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	2	0			24
*07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	18	1	182	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2	1	0			22
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					22
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					22
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					22
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	0			22
07	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					22

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	134	1	1332	2	N	1					16
							1	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1406	2	N	-0-					16
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	126	1	1375	2	N	-0-					16
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	118	1	1407	2	N	-0-					16
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	98	1	1349	2	N	-0-					16
*07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	128	1	1356	2	N	-0-					16

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					8
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					8
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	N	-0-					8
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	2	N	-0-					8
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	2	N	-0-					8
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	347	1	3444	2	N	4	2	0			21
							4	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	3684	2	N	-0-					21
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	320	1	3501	2	N	-0-					21
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	280	1	3351	2	N	-0-					21
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	181	1	2493	2	N	-0-	2	0			19
*07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	368	1	3908	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
02	696	N	535	-0-	-161	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
02	870	N	681	-0-	-189	-0-	679	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7	4	0			112
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	N	1					113
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					113
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					113
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-	2	0			111
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					111

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
02	638	N	478	-0-	-160	-0-	43	1	433	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-					1
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	37	1	409	2	N	-0-					1
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	38	1	457	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	N	-0-					1
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-					1

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
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1116	X	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					1
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					1
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					1
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	0			1
*07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5945	X	5250	-0-	-695	-0-	5246	2	4	9	N	4	2	0			14
03	6355	X	5276	-0-	-1079	-0-	5275	2	1	9	N	1					15
04	7200	X	4429	-0-	-2771	-0-	4429	2			N	-0-					15
05	7440	X	5139	-0-	-2301	-0-	5139	2			N	-0-					15
06	7200	X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	2			N	-0-	2	0			13
07	5611	X	4363	-0-	-1248	-0-	4363	2			N	-0-					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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	2	2	0			7
							2	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-					7
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	562	2	N	-0-					7
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	N	-0-					7
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	N	-0-					7
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	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
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1 6 9	1269	2	N	5	3	0			2
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	N	-0-					2
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	-0-					2
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1543	2	N	-0-					2
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-	1	0			1
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	181	1	1930	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	209	2	N	1	1	0			14
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	N	-0-					14
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					14
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	2	N	-0-					14
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					14
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	15	1	155	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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1220	-0-	-230	-0-	111	1	1106	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	1872	2	N	-0-					1
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	N	-0-					1
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	92	1	1100	2	N	-0-					1
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	188	1	2578	2	N	-0-					1
*07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	260	1	2765	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	220	1	2185	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	209	1	2083	2	N	-0-					1
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	177	1	1936	2	N	-0-					1
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					1
06	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	121	1	1663	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	211	1	2244	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	339	1	3364	2	N	4	1	0			20
							4	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	3460	2	N	-0-					20
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	304	1	3326	2	N	-0-					20
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	279	1	3342	2	N	-0-					20
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	240	1	3294	2	N	-0-	1	0			19
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	319	1	3388	2	N	-0-					19

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
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	365	1	3619	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	475	1	4735	2	N	-0-					2
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	500	1	5466	2	N	-0-					2
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	267	1	3189	2	N	-0-					2
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	276	1	3797	2	N	-0-	1	0			1
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	371	1	3937	2	N	-0-					1

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	141	1	1398	2	N	2	1	0			8
							2	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-					8
04	1500	N	458	-0-	-1042	-0-	38	1	420	2	N	-0-					8
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	142	1	1702	2	N	-0-					8
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	22	1	305	2	N	-0-					8
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-					8

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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	4	3	0			1
							4	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1					2
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	5					7
							6	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					7
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	N	-0-	3	0			4
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	N	-0-					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	262	1	2599	2	N	4	2	0			41
							4	9									
03	3100	N	3179	-0-	79	79	290	1	2889	2	N	-0-					41
04	3000	N	2953	-0-	-47	32	247	1	2706	2	N	-0-					41
05	2996	N	2964	-0-	-32	-0-	229	1	2735	2	N	-0-					41
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	196	1	2691	2	N	-0-	1	0			40
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	264	1	2807	2	N	-0-					40

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4553	X	2118	-0-	-2435	-0-	2115	2	3	9	N	3	2	0			1
03	4867	X	2265	-0-	-2602	-0-	2264	2	1	9	N	1					2
04	5010	X	3233	-0-	-1777	-0-	3233	2			N	-0-					2
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					2
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-	1	0			1
07	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2147	-0-	-579	-0-	113	1	2030	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	97	1	1778	2	N	-0-	1	0			1
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	2	N	-0-					1
05	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					1
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	121	1	2965	2	N	1	1	0			1
							1	9									
07	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	102	1	1918	2	N	-0-					1

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
02	986	N	929	-0-	-57	-0-	85	1	842	2	N	2	2	0			35
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	N	-0-					35
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1172	2	N	-0-					35
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	N	-0-					35
06	1530	N	615	-0-	-915	-0-	42	1	573	2	N	-0-					35
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	103	1	1094	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
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	N	4	2	0			2
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					2
04	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	1784	2			N	-0-					2
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					2
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-	1	0			1
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1276	N	972	-0-	-304	-0-	971	2	1	9	N	1					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-					1
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					1
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					1
*07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					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
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1342	-0-	-804	-0-	1341	2	1	9	N	1					1
03	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					1
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					1
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					1
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					1
*07	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	1491	2			N	-0-					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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	N	-0-					44
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-					44
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	N	-0-					44
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	2	N	-0-					44
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	N	-0-					44
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	55	1	581	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
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3327	2	3	9	N	3	1	0			2
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					2
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					2
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					2
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-	1	0			1
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1305	N	1063	-0-	-242	-0-	1061	2	2	9	N	2	1	0			1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
04	1350	N	315	-0-	-1035	-0-	315	2			N	-0-					1
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					1
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					1
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	183	1	1826	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	204	1	2050	2	N	-0-					1
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	190	1	2089	2	N	-0-					1
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	2	N	-0-					1
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	137	1	1896	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	167	1	1781	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	476	1	4729	2	N	8	4	0			76
							9	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	-0-					76
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	476	1	5205	2	N	-0-					76
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	410	1	4908	2	N	-0-					76
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	321	1	4408	2	N	-0-	2	0			74
*07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	466	1	4952	2	N	-0-					74

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1378	2	N	-0-					1
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	127	1	1395	2	N	-0-					1
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	96	1	1153	2	N	-0-					1
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	N	-0-					1
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1193	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

02	1914	N	1480	-0-	-434	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1980	N	1517	-0-	-463	-0-	1517	2			N	-0-					1
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					1
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1581	N	825	-0-	-756	-0-	825	2			N	-0-					-0-

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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	609	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	N	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	2	0			27
							3	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	316	1	3149	2	N	-0-					27
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	397	1	4339	2	N	-0-					27
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	293	1	3500	2	N	-0-					27
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	214	1	2947	2	N	-0-	1	0			26
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	317	1	3364	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1717	-0-	-284	-0-	157	1	1554	2	N	5	3	0			17
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	207	1	2268	2	N	-0-					17
05	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	134	1	1603	2	N	-0-					17
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	1	1	0			17
							1	9									
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	227	1	2412	2	N	-0-					17

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
02	783	N	671	-0-	-112	-0-	671	2			N	-0-					42
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					42
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					42
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					42
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					42
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	159	1	2854	2	N	4	2	0			14
							4	9									
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	257	1	4712	2	N	-0-					14
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	269	1	5453	2	N	-0-					14
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	220	1	4836	2	N	-0-					14
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	157	1	3855	2	N	-0-	1	0			13
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	225	1	4233	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	255	1	4572	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	251	1	4603	2	N	-0-					2
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	156	1	3163	2	N	-0-					2
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	197	1	4339	2	N	-0-					2
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	2	N	-0-	1	0			1
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	225	1	4238	2	N	-0-					1

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

02	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	326	1	3235	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	406	1	4053	2	N	-0-					3
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	313	1	3423	2	N	-0-					3
05	3813	X	3162	-0-	-651	-0-	244	1	2918	2	N	-0-					3
06	4320	X	3418	-0-	-902	-0-	232	1	3186	2	N	-0-	1	0			2
07	4464	X	3771	-0-	-693	-0-	324	1	3447	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	176	1	1761	2	N	7	5	0			14
							8	9									
03	1829	X	1539	-0-	-290	-0-	139	1	1399	2	N	1					15
							1	9									
04	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					15
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	67	1	802	2	N	-0-					15
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	95	1	1312	2	N	-0-	1	0			14
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	135	1	1444	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	185	1	3328	2	N	13	2	0			61
							14	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3789	2	N	9					70
							10	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3554	2	N	54					124
							59	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	164	1	3600	2	N	2					126
							2	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	134	1	3283	2	N	6	30	0			102
							7	9									
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	146	1	2754	2	N	3					105
							3	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	493	N	371	-0-	-122	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	N	-0-					15
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	N	-0-					15
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-					15
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	N	-0-					15
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	40	1	547	2	N	-0-					15
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	44	1	471	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

02	1247	N	862	-0-	-385	-0-	861	2	1	9	N	1					1
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					1
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884	2			N	-0-					1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					1
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					1
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

02	928	N	285	-0-	-643	-0-	285	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	389	2	N	1	1	0			14
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					14
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	34	1	373	2	N	-0-					14
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	N	-0-					14
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-					14
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					70
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					70
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-					70
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	N	-0-					70
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	N	-0-					70
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	68	1	746	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-					-0-
06	930	N	621	-0-	-309	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1398	2	N	2	1	0			29
							2	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	133	1	1338	2	N	-0-					29
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	126	1	1383	2	N	-0-					29
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	229	1	2749	2	N	7					36
							8	9									
06	3000	N	3502	-0-	502	502	235	1	3248	2	N	17					53
							19	9									
*07	3100	N	3240	-0-	140	642	277	1	2963	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	N	-0-					1
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	-0-					1
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	2	N	-0-					1
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	65	1	902	2	N	-0-					1
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

02	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	406	1	4062	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	450	1	4516	2	N	1					4
							1	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	368	1	4051	2	N	-0-					4
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	346	1	4157	2	N	-0-					4
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	280	1	3874	2	N	-0-	2	0			2
*07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	395	1	4226	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	330	1	3301	2	N	3	1	0			58
							3	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	402	1	4039	2	N	-0-					58
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	349	1	3841	2	N	-0-					58
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	311	1	3737	2	N	-0-					58
06	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	243	1	3355	2	N	-0-	1	0			57
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	311	1	3324	2	N	-0-					57

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	1711	N	1360	-0-	-351	-0-	124	1	1230	2	N	5	3	0			10
							6	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	2	N	-0-					10
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	-0-					10
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1795	2	N	-0-					10
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	173	1	2378	2	N	-0-	1	0			9
*07	3100	N	3141	-0-	41	41	270	1	2871	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
02	2726	X	1090	-0-	-1636	-0-	57	1	1030	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2914	X	670	-0-	-2244	-0-	35	1	635	2	N	-0-					1
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	66	1	1333	2	N	-0-					1
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	15	1	334	2	N	-0-					1
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1457	N	865	-0-	-592	-0-	44	1	821	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
02	4930	X	3766	-0-	-1164	-0-	341	1	3411	2	N	13	5	0			39
							14	9									
03	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	290	1	2913	2	N	-0-					39
04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	298	1	3279	2	N	3					42
							3	9									
05	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	271	1	3259	2	N	-0-					42
06	3900	X	2361	-0-	-1539	-0-	159	1	2202	2	N	-0-	1	0			41
07	4030	X	2467	-0-	-1563	-0-	211	1	2256	2	N	-0-					41

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1469	2			N	-0-					1
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					1
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					1
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N	2	1	0			54
							2	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	133	1	1324	2	N	-0-					54
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	112	1	1223	2	N	-0-					54
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	116	1	1391	2	N	-0-					54
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	98	1	1344	2	N	-0-					54
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1361	2	N	-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

02	2813	X	2342	-0-	-471	-0-	212	1	2122	2	N	7	2	0			94
							8	9									
03	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	203	1	2036	2	N	3					97
							3	9									
04	2370	X	1833	-0-	-537	-0-	153	1	1680	2	N	-0-					97
05	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	151	1	1816	2	N	6					103
							7	9									
06	2160	N	1498	-0-	-662	-0-	101	1	1396	2	N	1	1	0			103
							1	9									
07	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	137	1	1467	2	N	-0-					103

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1943	N	1752	-0-	-191	-0-	1750	2	2	9	N	2	1	0			20
03	3100	N	7414	-0-	4314	4314	7414	2			N	-0-					20
04	3000	N	5100	-0-	2100	6414	5100	2			N	-0-					20
05	3100	N	3109	-0-	9	6423	3109	2			N	-0-					20
06	9318	X	2895	-0-	-6423	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	0			20
07	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1969	2			N	-0-					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
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	45	1	447	2	N	1	1	0			36
							1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-					36
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					36
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	N	-0-					36
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					36
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	37	1	388	2	N	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	4067	-0-	-2081	-0-	4063	2	4	9	N	4	2	0			2
03	6572	X	3457	-0-	-3115	-0-	3456	2	1	9	N	1					3
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	3575	2			N	-0-					3
05	3813	X	2902	-0-	-911	-0-	2855	2	47	9	N	43					46
06	3690	X	1045	-0-	-2645	-0-	1036	2	9	9	N	8	25	0			29
07	3813	X	3175	-0-	-638	-0-	3175	2			N	-0-					29

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
02	1711	N	1629	-0-	-82	-0-	148	1	1479	2	N	2	1	0			14
							2	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	N	-0-					14
04	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	124	1	1367	2	N	-0-					14
05	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	113	1	1357	2	N	-0-					14
06	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	98	1	1357	2	N	-0-					14
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	142	1	1516	2	N	-0-					14

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
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	N	3	2	0			1
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3490	2	1	9	N	1					2
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					2
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					2
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-	1	0			1
*07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	N	6	4	0			100
							7	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	336	1	3351	2	N	-0-					100
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	2	N	-0-					100
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	254	1	3036	2	N	-0-					100
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	189	1	2591	2	N	-0-	1	0			99
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	316	1	3358	2	N	-0-					99

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
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	203	1	2019	2	N	3	2	0			10
							3	9									
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	207	1	2068	2	N	-0-					10
04	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	169	1	1850	2	N	-0-					10
05	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	170	1	2034	2	N	-0-					10
06	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	134	1	1846	2	N	-0-	1	0			9
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	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
02	4814	X	4717	-0-	-97	-0-	431	1	4282	2	N	4	1	0			3
							4	9									
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	486	1	4850	2	N	-0-					3
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	394	1	4313	2	N	-0-					3
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	428	1	5125	2	N	-0-					3
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	356	1	4895	2	N	-0-	2	0			1
*07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	463	1	4921	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	-0-					13
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	2	N	-0-					13
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-					13
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					13
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	24	1	326	2	N	-0-					13
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	35	1	372	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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	1	1	0			16
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					16
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	2	N	-0-					16
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	2	N	-0-					16
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	2	N	-0-					16
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	10	1	107	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
02	2117	X	1928	-0-	-189	-0-	176	1	1744	2	N	7	1	0			102
							8	9									
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	267	1	2667	2	N	2					104
							2	9									
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	220	1	2406	2	N	-0-					104
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	246	1	2940	2	N	-0-					104
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	177	1	2429	2	N	1	1	0			104
							1	9									
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2096	2	N	-0-					104

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	388	1	3875	2	N	3	1	0			23
							3	9									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					23
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	351	1	3868	2	N	-0-					23
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	321	1	3857	2	N	-0-					23
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	259	1	3575	2	N	-0-	1	0			22
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	330	1	3524	2	N	-0-					22

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
02	2552	N	2205	-0-	-347	-0-	2203	2	2	9	N	2	1	0			9
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					9
04	2940	X	1399	-0-	-1541	-0-	1399	2			N	-0-					9
05	3038	X	1437	-0-	-1601	-0-	1437	2			N	-0-					9
06	2940	X	2045	-0-	-895	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	0			9
07	2480	X	1314	-0-	-1166	-0-	1314	2			N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	533	1	5289	2	N	4	1	0			75
							4	9									
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	542	1	5400	2	N	-0-					75
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	332	1	3634	2	N	-0-					75
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					75
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	293	1	4026	2	N	-0-	2	0			73
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	431	1	4579	2	N	-0-					73

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1030	-0-	-159	-0-	94	1	936	2	N	-0-					35
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	975	2	N	-0-					35
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	970	2	N	-0-					35
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	77	1	925	2	N	-0-					35
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	55	1	754	2	N	-0-					35
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	91	1	971	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
02	2233	N	2098	-0-	-135	-0-	192	1	1904	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	229	1	2285	2	N	-0-					1
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	198	1	2162	2	N	-0-					1
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	179	1	2136	2	N	-0-					1
06	2430	N	2069	-0-	-361	-0-	140	1	1928	2	N	1	1	0			1
							1	9									
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	219	1	2324	2	N	-0-					1

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
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	175	1	1753	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	194	1	1952	2	N	-0-					1
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	172	1	1894	2	N	-0-					1
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	173	1	2081	2	N	-0-					1
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	140	1	1937	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	172	1	1836	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	106	1	1454	2	N	-0-					-0-
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	142	1	1510	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	4174	2	N	3	1	0			2
03	3937	X	315	-0-	-3622	-0-	29	1	286	2	N	-0-					2
04	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	324	1	3543	2	N	-0-					2
05	4557	X	3465	-0-	-1092	-0-	267	1	3198	2	N	-0-					2
06	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	278	1	3825	2	N	-0-	1	0			1
07	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	361	1	3839	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

02	2030	N	1922	-0-	-108	-0-	173 17	1 9	1732	2	N	15					50
03	3100	N	6718	-0-	3618	3618	608	1	6110	2	N	-0-					50
04	3000	N	1388	-0-	-1612	2006	116	1	1272	2	N	-0-					50
05	2764	N	758	-0-	-2006	-0-	58	1	700	2	N	-0-					50
06	2730	X	1027	-0-	-1703	-0-	69	1	958	2	N	-0-					50
*07	2821	X	582	-0-	-2239	-0-	50	1	532	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

02	9193	X	4622	-0-	-4571	-0-	420 6	1 9	4196	2	N	5	2	0			133
03	8153	X	5379	-0-	-2774	-0-	487	1	4892	2	N	-0-					133
04	4290	X	3797	-0-	-493	-0-	316	1	3481	2	N	-0-					133
05	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	309	1	3713	2	N	-0-					133
06	4290	X	3732	-0-	-558	-0-	252	1	3480	2	N	-0-	2	0			131
07	4433	X	3602	-0-	-831	-0-	308	1	3294	2	N	-0-					131

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

02	4002	X	3735	-0-	-267	-0-	340 21	1 9	3374	2	N	19	1	0			27
03	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	376 4	1 9	3751	2	N	4					31
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	355 30	1 9	3877	2	N	27					58
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	309 24	1 9	3692	2	N	22					80
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	242 10	1 9	3331	2	N	9	1	0			88
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	321 25	1 9	3410	2	N	23					111

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
02	2900	N	2907	-0-	7	7	264	1 3 9	2640	2	N	3	1	0			2
03	3100	N	3336	-0-	236	243	302	1	3034	2	N	-0-	1	0			1
04	3000	N	3321	-0-	321	564	276	1	3045	2	N	-0-					1
05	3100	N	3044	-0-	-56	508	234	1	2810	2	N	-0-					1
06	3133	X	2625	-0-	-508	-0-	177	1 1 9	2447	2	N	1	1	0			1
07	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	213	1	2281	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1 6 9	1426	2	N	5	3	0			2
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	153	1	1532	2	N	-0-					2
04	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	105	1	1156	2	N	-0-					2
05	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	80	1	956	2	N	-0-					2
06	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	70	1	963	2	N	-0-	1	0			1
07	1302	N	893	-0-	-409	-0-	76	1	817	2	N	-0-					1

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
02	2262	N	2047	-0-	-215	-0-	187	1 3 9	1857	2	N	3	2	0			1
03	3100	N	5083	-0-	1983	1983	463	1	4620	2	N	-0-					1
04	3000	N	4064	-0-	1064	3047	341	1	3723	2	N	-0-					1
05	3100	N	2212	-0-	-888	2159	171	1	2041	2	N	-0-					1
06	5075	X	2916	-0-	-2159	-0-	198	1 1 9	2717	2	N	1	1	0			1
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	266	1	2830	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	299	1 4 9	2971	2	N	4	2	0			115
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	303	1	3021	2	N	-0-					115
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	323	1	3533	2	N	-0-					115
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	294	1	3517	2	N	-0-					115
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	204	1	2810	2	N	-0-	1	0			114
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	270	1	2873	2	N	-0-					114

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5423	X	4476	-0-	-947	-0-	407	1	4066	2	N	3	1	0			34
							3	9									
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	483	1	4854	2	N	-0-					34
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	503	1	5539	2	N	-0-					34
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	385	1	4631	2	N	-0-					34
06	5160	X	4787	-0-	-373	-0-	323	1	4464	2	N	-0-	1	0			33
07	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	418	1	4466	2	N	-0-					33

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7107	2	4	9	N	4	2	0			132
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	N	2					134
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					134
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					134
06	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	6327	2			N	-0-	2	0			132
07	6665	X	6547	-0-	-118	-0-	6547	2			N	-0-					132

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1					1
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					1
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					1
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1245	-0-	-785	-0-	112	1	1123	2	N	9	6	0			3
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	N	-0-					3
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-					3
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	107	1	1287	2	N	-0-					3
06	1110	N	366	-0-	-744	-0-	25	1	341	2	N	-0-	1	0			2
*07	3100	N	3438	-0-	338	338	294	1	3144	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	2002	-0-	-2000	-0-	1999	2	3	9	N	3	1	0			34
03	4278	X	2783	-0-	-1495	-0-	2783	2			N	-0-					34
04	3690	X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-					34
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2968	2	19	9	N	17					51
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	N	20	1	0			70
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2984	2	12	9	N	11					81

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
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	N	-0-					1
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	115	1	1269	2	N	-0-					1
05	1519	N	573	-0-	-946	-0-	44	1	529	2	N	-0-					1
06	1380	N	83	-0-	-1297	-0-	6	1	77	2	N	-0-					1
*07	1426	N	312	-0-	-1114	-0-	27	1	285	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	-0-	8	0			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	487	2	N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-
06	510	N	316	-0-	-194	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	2830	-0-	-2332	-0-	2827	2	3	9	N	3	1	0			2
03	5518	X	1678	-0-	-3840	-0-	1678	2			N	-0-					2
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2877	2			N	-0-					2
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					2
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-	1	0			1
*07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					1

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
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	239	1	2370	2	N	6	4	0			2
							7	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	2	N	1					3
							1	9									
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	N	-0-					3
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	N	-0-					3
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	146	1	2002	2	N	-0-	1	0			2
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	176	1	1869	2	N	-0-					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	456	1	4559	2	N	28					52
							31	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	510	1	5124	2	N	6					58
							7	9									
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	4676	2	N	14					72
							15	9									
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	422	1	5079	2	N	6					78
							7	9									
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	341	1	4718	2	N	8					86
							9	9									
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	435	1	4646	2	N	4					90
							4	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
02	1218	#	1073	-0-	-145	-0-	81	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	1061	-0-	-49	-0-	88	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	1082	-0-	-65	-0-	102	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	1119	-0-	-201	-0-	106	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1079	-0-	-285	-0-	103	1	976	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

O																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3567	X	662	-0-	-2905	-0-	662	1			Y	-0-					15
03	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	1969	1	1607	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		3475	-0-	3475	3475	3046	1	429	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		3647	-0-	3647	7122	2937	1	710	2	Y	-0-					15
06	10769	X	3647	-0-	-7122	-0-	2937	1	710	2	Y	-0-					15
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	2688	1	907	2	Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

O																	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	494	-0-	-202	-0-	76	1	418	2	N	-0-					10
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	89	1	855	2	N	-0-					10
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	N	-0-					10
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	22					32
06	900	N	50	-0-	-850	-0-	29	1	19	2	N	2					34
							2	9									
07	930	N	30	-0-	-900	-0-	11	1	19	2	N	-0-					34

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	454	-0-	-155	-0-	69	1	385	2	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	66	1	631	2	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	203	-0-	-457	-0-	121	1	82	2	N	-0-					-0-
07	775	N	408	-0-	-367	-0-	144	1	264	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	0			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

02	1566	X	1554	-0-	-12	-0-	141 2	1 9	1411	2	N	2	1	0			37
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	150	1	1511	2	N	-0-					37
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1578	2	N	-0-					37
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1568	2	N	-0-					37
06	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	105	1	1449	2	N	-0-					37
*07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	159	1	1703	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	919 12	1 9	9185	2	N	11	5	0			6
03	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1134	1	11386	2	N	-0-					6
04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1020	1	11234	2	N	-0-					6
05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	944	1	11354	2	N	-0-					6
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	794	1	10977	2	N	-0-	3	0			3
07	10695	X	8740	-0-	-1955	-0-	748	1	7992	2	N	-0-					3

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-					59
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	340	1	278	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	639	1	90	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10		736	-0-	736	1465	593	1	143	2	Y	-0-					59
06	600	N	736	-0-	136	1601	593	1	143	2	Y	-0-					59
*07	2261	N	660	-0-	-1601	-0-	494	1	166	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	435	1	1030	2	N	-0-					197
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	465	1	1168	2	N	-0-					197
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	450	1	1046	2	N	-0-					197
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	465	1	910	2	N	15					212
							17	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	450	1	1038	2	N	12					224
							13	9									
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	465	1	986	2	N	160	190	1			194
							176	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3535	2	108	9	Y	98					256
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3766	2	57	9	Y	52	177	1			131
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	Y	43					174
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3657	2	83	9	Y	75					249
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	Y	38	178	1			109
07	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3554	2	68	9	Y	62					171

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27977	X	28942	-0-	965	3292	870	1	24648	2	N	3113	2910	1			524
							3424	9									
03	31006		31006	-0-	-0-	3292	930	1	26878	2	N	2907	2910	1			521
							3198	9									
04	31633		31633	-0-	-0-	3292	900	1	27652	2	N	2801	3055	1			267
							3081	9									
05	32354		32354	-0-	-0-	3292	900	1	28385	2	N	2790	2671	1			386
							3069	9									
06	30668		30668	-0-	-0-	3292	900	1	27045	2	N	2475	2436	1			425
							2723	9									
*07	31502		31502	-0-	-0-	3292	930	1	27947	2	N	2386	2414	1			397
							2625	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	290	#	106	-0-	-184	-0-	106	2			N	-0-					12
03	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					12
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					12
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					12
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					12
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	348	X	307	-0-	-41	-0-	307	2			Y	-0-					327
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					327
04	360	X	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					327
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					327
06	450	X	311	-0-	-139	-0-	311	2			Y	-0-					327
07	465	X	328	-0-	-137	-0-	328	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	680	2	110	9	Y	100	109	1			3
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	636	2	66	9	Y	60	47	1			16
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	Y	59	64	1			11
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	Y	40	30	1			21
06	810	X	400	-0-	-410	-0-	360	2	40	9	Y	36	30	1			27
07	930	X	439	-0-	-491	-0-	411	2	28	9	Y	25	26	1			26

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	69075					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	69075					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	69075					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	69075					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	69075					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13997 09/01/2015

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	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
02	377	#	340	-0-	-37	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	390	-0-	-199	-0-	390	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
02	2030	X	1149	-0-	-881	-0-	1149	2			Y	-0-					10
03	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			Y	-0-					10
04	2100	X	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			Y	-0-					10
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					10
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					10
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	1932	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56376	X	44062	-0-	-12314	-0-	43253	2	809	9	N	735	783	1			175
03	55924	X	45309	-0-	-10615	-0-	44515	2	794	9	N	722	781	1			116
04	51150	X	41652	-0-	-9498	-0-	40953	2	699	9	N	635	692	1			59
05	50654	X	44024	-0-	-6630	-0-	43306	2	718	9	N	653	653	1			59
06	45570	X	39988	-0-	-5582	-0-	39365	2	623	9	N	566	493	1			132
07	47089	X	42358	-0-	-4731	-0-	41709	2	649	9	N	590	623	1			99

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					21
03	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			Y	-0-					21
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					21
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					21
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					21
07	2294	X	1562	-0-	-732	-0-	1562	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

02	4031	X	404	-0-	-3627	-0-	174	1	207	2	N	21					38
							23	9									
03	4216	X	1166	-0-	-3050	-0-	632	1	521	2	N	12					50
							13	9									
04	4200	X	993	-0-	-3207	-0-	588	1	396	2	N	8					58
							9	9									
05	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	1556	1	1974	2	N	86	59	1			85
							95	9									
06	4200	X	1819	-0-	-2381	-0-	1091	1	674	2	N	49	89	1			45
							54	9									
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	1479	1	1357	2	N	43					88
							47	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	109	1			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6543	X	6543	-0-	-0- B	-0-	2958	1	3542	2	N	39	170	1			51
							43	9									
03	6200	X	4718	-0-	-1482 B	-0-	2544	1	2097	2	N	70					121
							77	9									
04	6000	X	4155	-0-	-1845 B	-0-	2446	1	1645	2	N	58	132	1			47
							64	9									
05	6200	X	4129	-0-	-2071 B	-0-	1792	1	2272	2	N	59					106
							65	9									
06	6000	X	3519	-0-	-2481 B	-0-	2149	1	1329	2	N	37	130	1			13
							41	9									
07	6200	X	3608	-0-	-2592 B	-0-	1869	1	1715	2	N	22					35
							24	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	361	-0-	-269	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

02	1566	X	476	-0-	-1090	-0-	473	2	3	9	Y	3					3
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	483	2	2	9	Y	2					5
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			Y	-0-					5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

02	4379	X	4107	-0-	-272	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4452	-0-	-78	-0-	4385	2	67	9	Y	61	44	1			17
05	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	4433	2	85	9	Y	77	67	1			27
06	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4144	2	67	9	Y	61	67	1			21
*07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4812	2	70	9	Y	64	37	1			48

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4944	2	35	9	Y	32	171	1			53
03	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4533	2	22	9	Y	20					73
04	4950	X	4785	-0-	-165	-0-	4762	2	23	9	Y	21					94
05	5115	X	4734	-0-	-381	-0-	4712	2	22	9	Y	20					114
06	4950	X	4286	-0-	-664	-0-	4264	2	22	9	Y	20					134
07	5115	X	3958	-0-	-1157	-0-	3941	2	17	9	Y	15					149

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		79	-0-	79	269	79	2			Y	-0-					-0-
03	294	X	25	-0-	-269	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6960	X	5441	-0-	-1519	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	4113	-0-	-2614	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	4349	-0-	-2161	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3935	-0-	-1893	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	3725	-0-	-1915	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	3680	-0-	-2148	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

02	1914	X	1384	-0-	-530	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	8640	-0-	5640	5640	8636	2	4	9	Y	4	3	1			1
*07	3100	N	9989	-0-	6889	12529	9982	2	7	9	Y	6	3	1			4

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 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
02	2726	X	2417	-0-	-309	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
*07	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12319	2	57	9	Y	52	22	1			30

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5444	2	46	9	Y	42	47	1			37
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6590	2	15	9	Y	14	45	1			6
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5180	2	4	9	Y	4	9	1			1
05	5859	X	4503	-0-	-1356	-0-	4501	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	6390	X	3369	-0-	-3021	-0-	3367	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	6603	X	1194	-0-	-5409	-0-	1194	2			Y	-0-	1	1			-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

02	6380	X	4725	-0-	-1655	-0-	4673	2	52	9	Y	47	81	1			42
03	5828	X	4100	-0-	-1728	-0-	4059	2	41	9	Y	37	64	1			15
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6957	2	140	9	Y	127	107	1			35
05	6820	X	5244	-0-	-1576	-0-	5116	2	128	9	Y	116	111	1			40
06	6600	X	4945	-0-	-1655	-0-	4845	2	100	9	Y	91	101	1			30
07	6820	X	4698	-0-	-2122	-0-	4652	2	46	9	Y	42	31	1			41

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1855	2	23	9	Y	21	25	1			19
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2040	2	24	9	Y	22	32	1			9
04	2070	N	1634	-0-	-436	-0-	1611	2	23	9	Y	21	24	1			6
05	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1754	2	31	9	Y	28	24	1			10
06	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	1767	2	2	9	Y	2	11	1			1
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1593	2	11	9	Y	10	5	1			6

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

02	8294	X	7238	-0-	-1056	-0-	7191	2	47	9	Y	43	54	1			38
03	8432	X	7397	-0-	-1035	-0-	7352	2	45	9	Y	41	62	1			17
04	8160	X	6639	-0-	-1521	-0-	6591	2	48	9	Y	44	49	1			12
05	8184	X	6424	-0-	-1760	-0-	6368	2	56	9	Y	51	45	1			18
06	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	6181	2	47	9	Y	43	47	1			14
07	7750	X	6518	-0-	-1232	-0-	6478	2	40	9	Y	36	21	1			29

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

02	4002	X	3247	-0-	-755	-0-	3166	2	81	9	Y	74	107	1			65
03	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3723	2	90	9	Y	82	114	1			33
04	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3481	2	99	9	Y	90	98	1			25
05	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3343	2	118	9	Y	107	95	1			37
06	4140	X	3281	-0-	-859	-0-	3187	2	94	9	Y	85	93	1			29
07	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	3197	2	91	9	Y	83	48	1			64

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

02	20880	X	18160	-0-	-2720	-0-	18093	2	67	9	N	61	177	1			85
03	22320	X	19101	-0-	-3219	-0-	19029	2	72	9	N	65					150
04	20670	X	16441	-0-	-4229	-0-	16342	2	99	9	N	90	155	1			85
05	20181	X	16423	-0-	-3758	-0-	16347	2	76	9	N	69					154
06	18780	X	14461	-0-	-4319	-0-	14318	2	143	9	N	130	192	1			92
07	19406	X	14961	-0-	-4445	-0-	14929	2	32	9	N	29					121

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7910	2	26	9	Y	24	27	1			21
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7429	2	23	9	Y	21	33	1			9
04	7620	X	6960	-0-	-660	-0-	6935	2	25	9	Y	23	26	1			6
05	8494	X	7200	-0-	-1294	-0-	7167	2	33	9	Y	30	26	1			10
06	8220	X	6927	-0-	-1293	-0-	6901	2	26	9	Y	24	26	1			8
07	8494	X	6384	-0-	-2110	-0-	6373	2	11	9	Y	10	8	1			10

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

02	8294	X	8230	-0-	-64	-0-	8197	2	33	9	N	30					116
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8975	2	33	9	N	30					146
04	8220	X	7808	-0-	-412	-0-	7780	2	28	9	N	25					171
05	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	8053	2	28	9	N	25					196
06	8730	X	7252	-0-	-1478	-0-	7220	2	32	9	N	29	178	1			47
07	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	7638	2	22	9	N	20					67

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	780	1	11077	2	Y	70					168
							77	9									
03	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	866	1	12207	2	Y	65	167	1			66
							72	9									
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	770	1	11519	2	Y	62					128
							68	9									
05	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	868	1	12133	2	Y	54					182
							59	9									
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	842	1	11521	2	Y	88	183	1			87
							97	9									
*07	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	913	1	11627	2	Y	52					139
							57	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

02	2030	N	1860	-0-	-170	-0-	122	1	1738	2	Y	-0-					17
03	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	121	1	1707	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	2100	N	1460	-0-	-640	-0-	91	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	89	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-					-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					12
03	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	32	1	446	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	383	-0-	-1353	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80794	#	67972	-0-	-12822	-0-	853	1	64865	2	Y	1993	1957	1			159
							62	4	2192	9							
03	87482	#	65704	-0-	-21778	-0-	1885	1	61764	2	Y	1868	1919	1			108
							2055	9									
04	84660	#	79401	-0-	-5259	-0-	805	1	76550	2	Y	1860	1860	1			108
							2046	9									
05	87482	#	79508	-0-	-7974	-0-	805	1	76550	2	Y	1957	1894	1			171
							2153	9									
*06	58344	R	58344	-0-	-0-	-0-	2247	1	54418	2	Y	1526	1633	1			64
							1679	9									
07	72664	#	NO RPT	-0-	-72664	-0-					Y	NO RPT					64

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
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-

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
02	34539	X	27514	-0-	-7025	-0-	2090	1	25134	3	N	145	156	1			34
							130	4	160	9							
03	37138	X	30478	-0-	-6660	-0-	2081	1	27106	3	N	133	142	1			25
							1145	4	146	9							
04	37063	X	37063	-0-	-0-	-0-	2509	1	34318	3	N	211	183	1			53
							4	4	232	9							
05	37138	X	10494	-0-	-26644	-0-	1097	1	9292	3	N	50	89	1			14
							50	4	55	9							
06	32550	X	30822	-0-	-1728	-0-	2175	1	28319	3	N	182	148	1			48
							128	4	200	9							
07	38285	X	18077	-0-	-20208	-0-	1328	1	16661	3	N	79	93	1			32
							1	4	87	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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

02	14B2 EXT		101	-0-	101	960	101	4			N	-0-					19
03	1062		102	-0-	-960	-0-	102	4			N	-0-					19
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26182		-0-	-0-	-26182	-0-					N	-0-					-0-
05	31217		-0-	-0-	-31217	-0-					N	64					64
06	30210		-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					64
07	31217		-0-	-0-	-31217	-0-					N	45					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2871	#	1761	-0-	-1110	-0-	348	1	1412	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	3251	R	3251	-0-	-0-	-0-	372	1	2879	2	N	-0-					15
04	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	360	1	2382	2	N	6	6	8			15
							7	9									
*05	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	372	1	1970	2	N	36	4	8			47
							40	9									
06	3150	#	2361	-0-	-789	-0-	101	1	2260	2	N	-0-					47
*07	3255	#	3151	-0-	-104	-0-	136	1	2996	2	N	17	16	1			48
							19	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	288	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	255	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	313	1	999	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	333	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	222	1	1004	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	348	1	1756	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

02	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	1591	-0-	-176 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1536	-0-	-174 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63 B	-0-	1518	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

02	3219		3130	-0-	-89	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3545	R	3545	-0-	-0-	-0-	3425	2	120	9	N	109	109	1			-0-
04	3270	#	2784	-0-	-486	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3687	R	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3420	#	3008	-0-	-412	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3534	#	3193	-0-	-341	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1271	2	51	9	N	46	43	0			10
03	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	1300	2			N	-0-	10	0			-0-
04	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	1226	-0-	-5647	-0-	1182	2	44	9	N	40	50	0			9
03	5921	X	1690	-0-	-4231	-0-	1690	2			N	-0-	9	0			-0-
04	3480	X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	12	0			3
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-	3	0			-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

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
02	7830	X	6733	-0-	-1097	-0-	6491	2	242	9	N	220	209	0			48
03	8370	X	6183	-0-	-2187	-0-	6174	2	9	9	N	8	54	0			2
04	7380	X	5704	-0-	-1676	-0-	5698	2	6	9	N	5	5	0	1	1	1
05	7502	X	5807	-0-	-1695	-0-	5800	2	7	9	N	6	5	0			2
06	7140	X	1480	-0-	-5660	-0-	1479	2	1	9	N	1	3	0			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	50516	X	50516	-0-	-0-	-0-	50516	2			N	-0-					-0-
*04	68940	X	23106	-0-	-45834	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
*05	71238	X	10076	-0-	-61162	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*06	68940	X	24021	-0-	-44919	-0-	22934	2	1087	9	N	988	826	1			162
*07	71238	X	22133	-0-	-49105	-0-	21150	2	983	9	N	894	904	1			152

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
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49	46	0			11
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1520	2	15	9	N	14	20	0	1	1	4
04	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1469	2	19	9	N	17	15	0	2	1	4
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16	14	0			6
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	2	17	9	N	15	18	0			3
07	1550	N	739	-0-	-811	-0-	731	2	8	9	N	7	7	0			3

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1351	2	54	9	N	49	46	0			11
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	11	0			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	427	-0-	-689	-0-	427	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4437 X	4408	-0-	-29	-0-	1649	1	2759	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	3350	-0-	-1300	-0-	404	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	3227	-0-	-1273	-0-	575	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	4712 X	3101	-0-	-1611	-0-	289	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	4560 X	3170	-0-	-1390	-0-	626	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	4712 X	2783	-0-	-1929	-0-	383	1	2400	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	143	1	240	2	N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	73	1	338	2	N	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	2	N	-0-					-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	49	1	308	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	206	1	346	2	N	-0-					-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	108	1	495	2	N	-0-					-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	2	N	-0-					-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					33
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					33
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5352		5352	-0-	-0-	-0-	543 107	1 9	4702	2	N	97					292
03	5503		5503	-0-	-0-	-0-	555 54	1 9	4894	2	N	49					341
04	4564		4564	-0-	-0-	-0-	616 43	1 9	3905	2	N	39	270	1			110
05	3317		146	-0-	-3171	-0-	19 11	1 9	116	2	N	10					120
06	T. A.		3086	-0-	3086	3086	396 10	1 9	2680	2	N	9					129
07	T. A.		5484	-0-	5484	8570	396 19	1 9	5069	2	N	17					146

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49 44	1 9	419	2	N	40					92
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46 29	1 9	409	2	N	26					118
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	48 4	1 9	305	2	N	4	108	1			14
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	15	1	108	2	N	-0-					14
06	480	N	117	-0-	-363	-0-	3	1	114	2	N	-0-					14
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	431	2	N	1					15

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	4640	X	4371	-0-	-269	-0-	1652	1	2695	2	Y	22					184
							24	9									
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	1812	1	2814	2	Y	21					205
							23	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	1802	1	2806	2	Y	18	190	1			33
							20	9									
05	5022	X	323	-0-	-4699	-0-	121	1	198	2	Y	4					37
							4	9									
06	4860	X	4033	-0-	-827	-0-	1208	1	2803	2	Y	20					57
							22	9									
07	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	1788	1	2842	2	Y	2					59
							2	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					101
03	1984	X	1410	-0-	-574	-0-	1410	2			N	-0-					101
04	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	1969	2			N	-0-					101
05	2542	X	1390	-0-	-1152	-0-	1390	2			N	-0-					101
06	2460	X	1032	-0-	-1428	-0-	1032	2			N	-0-					101
07	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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	26	1	229	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	30	1	189	2	N	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	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

02	5800	X	5624	-0-	-176	-0-	611	1	5013	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5625	-0-	-575	-0-	628	1	4997	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	1699	-0-	-4301	-0-	232	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	570	-0-	-5568	-0-	80	1	490	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	1801	-0-	-4049	-0-	85	1	1716	2	N	-0-					-0-
*07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	728	1	5754	2	N	-0-					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610 #	2429	-0-	-181	-0-	143 19	1 9	2267	2	N	17					222
03	2697 #	2480	-0-	-217	-0-	143 20	1 9	2317	2	N	18					240
04	2490 #	2433	-0-	-57	-0-	148 21	1 9	2264	2	N	19	177	1			82
05	2604 #	2485	-0-	-119	-0-	142 14	1 9	2329	2	N	13					95
06	2520 #	2415	-0-	-105	-0-	143 11	1 9	2261	2	N	10					105
07	2604 #	2531	-0-	-73	-0-	148 37	1 9	2346	2	N	34					139

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	2842	#	1765	-0-	-1077	-0-	83	1	1676	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3038	#	2030	-0-	-1008	-0-	96	1	1927	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2940	#	2032	-0-	-908	-0-	84	1	1942	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2697	#	2044	-0-	-653	-0-	91	1	1946	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1950	#	447	-0-	-1503	-0-	16	1	430	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2108	#	509	-0-	-1599	-0-	22	1	485	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	#	1882	-0-	-3	-0-	390	1	1489	2	N	3					217
							3	9									
03	2015	#	1972	-0-	-43	-0-	450	1	1520	2	N	2					219
							2	9									
04	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	435	1	1395	2	N	-0-	176	1			43
05	2015	#	1739	-0-	-276	-0-	465	1	1274	2	N	-0-					43
06	1950	#	1376	-0-	-574	-0-	450	1	926	2	N	-0-					43
07	2015	#	1270	-0-	-745	-0-	450	1	820	2	N	-0-					43

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	7			-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	139	1	2813	3	Y	38	35	1			98
							42	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	3	Y	22	61	1			59
							24	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2653	3	Y	19					78
							21	9									
05	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	134	1	2884	3	Y	42	28	1			92
							46	9									
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	129	1	2738	3	Y	42	55	1			79
							46	9									
07	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	121	1	2422	3	Y	32	56	1			55
							35	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2726	X	1953	-0-	-773	-0-	91	1	1827	3	Y	32	23	1				70
							35	9										
03	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	98	1	2104	3	Y	32	52	1				50
							35	9										
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	3	Y	38						88
							42	9										
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	3	Y	38	29	1				97
							42	9										
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	105	1	2252	3	Y	45	58	1				84
							50	9										
*07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	123	1	2458	3	Y	21	53	1				52
							23	9										

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
02	6380	X	5277	-0-	-1103	-0-	248	1	4995	3	Y	31	17	1			51
							34	9									
03	6820	X	5717	-0-	-1103	-0-	254	1	5437	3	Y	24	38	1			37
							26	9									
04	6420	X	6110	-0-	-310	-0-	291	1	5795	3	Y	22					59
							24	9									
05	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	284	1	6112	3	Y	35	22	1			72
							39	9									
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	270	1	5753	3	Y	40	46	1			66
							44	9									
07	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	291	1	5802	3	Y	25	46	1			45
							28	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
02	4176	X	3153	-0-	-1023	-0-	147	1	2976	3	Y	27	17	1			47
							30	9									
03	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	167	1	3587	3	Y	16	33	1			30
							18	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	201	1	4012	3	Y	18					48
							20	9									
05	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	188	1	4044	3	Y	28	18	1			58
							31	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	166	1	3534	3	Y	40	40	1			58
							44	9									
07	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	178	1	3546	3	Y	27	43	1			42
							30	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	999	1	20133	3	Y	43	30	1			54
							47	9									
03	20739	X	18191	-0-	-2548	-0-	808	1	17338	3	Y	41	59	1			36
							45	9									
04	19230	X	16667	-0-	-2563	-0-	792	1	15831	3	Y	40	28	1			48
							44	9									
05	19871	X	17089	-0-	-2782	-0-	756	1	16294	3	Y	35	53	1			30
							39	9									
06	19230	X	17406	-0-	-1824	-0-	779	1	16588	3	Y	35	28	1			37
							39	9									
07	19871	X	17920	-0-	-1951	-0-	854	1	17027	3	Y	35	29	1			43
							39	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	1480	1	29810	3	Y	195	151	1			272
							215	9									
03	27440	X	27440	-0-	-0-	-0-	1210	1	25988	3	Y	220	306	1			186
							242	9									
04	33030	X	26693	-0-	-6337	-0-	1261	1	25188	3	Y	222	152	1			256
							244	9									
05	33666	X	28140	-0-	-5526	-0-	1238	1	26686	3	Y	196	288	1			164
							216	9									
06	32580	X	20372	-0-	-12208	-0-	904	1	19259	3	Y	190	152	1			202
							209	9									
07	33666	X	26360	-0-	-7306	-0-	1249	1	24900	3	Y	192	160	1			234
							211	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	652	1	13136	3	Y	102	91	1			140
							112	9									
03	14632	X	14106	-0-	-526	-0-	622	1	13375	3	Y	99	173	1			66
							109	9									
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	655	1	13099	3	Y	89	77	1			78
							98	9									
05	14849	X	13918	-0-	-931	-0-	611	1	13202	3	Y	95	80	1			93
							105	9									
06	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	648	1	13813	3	Y	80	82	1			91
							88	9									
07	14849	X	10702	-0-	-4147	-0-	507	1	10121	3	Y	67	78	1			80
							74	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13630	X	7788	-0-	-5842	-0-	363	1	7289	3	Y	124	88	1			136
							136	9									
03	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	743	1	15968	3	Y	124	188	1			72
							136	9									
04	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	638	1	12772	3	Y	111	91	1			92
							122	9									
05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	611	1	13161	3	Y	119	98	1			113
							131	9									
06	16290	X	14116	-0-	-2174	-0-	628	1	13377	3	Y	101	101	1			113
							111	9									
07	16833	X	12567	-0-	-4266	-0-	595	1	11877	3	Y	86	98	1			101
							95	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	535	-0-	-16	-0-	26	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	355	-0-	-296	-0-	17	1	338	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2900	N	2903	-0-	3	61	149 128	1 9	2626	3	Y	116	117	0			31
03	3069	N	2990	-0-	-79	-0-	196 120	1 9	2674	3	Y	109	112	0			28
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	218 113	1 9	2526	3	Y	103	93	0			38
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	242 61	1 9	2576	3	Y	55	70	0			23
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	107 52	1 9	2634	3	Y	47	59	0			11
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27579	X	24645	-0-	-2934	-0-	1282	1	22565	3	Y	725	726	0			204
							798	9									
03	29481	X	22806	-0-	-6675	-0-	1525	1	20817	3	Y	422	493	0			133
							464	9									
04	24120	X	19950	-0-	-4170	-0-	1580	1	18270	3	Y	91	154	0			70
							100	9									
05	24924	X	15329	-0-	-9595	-0-	1311	1	13941	3	Y	70	101	0			39
							77	9									
06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	60	80	0			19
07	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2655	-0-	2655	2655	192	1	2226	3	Y	215	151	0			64
							237	9									
05	T. A.		3385	-0-	3385	6040	270	1	2864	3	Y	228	218	0			74
							251	9									
06	T. A.		3451	-0-	3451	9491	127	1	3107	3	Y	197	228	0			43
							217	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9491					Y	NO RPT					43

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	41789	X	37573	-0-	-4216	-0-	1998	1	35155	3	Y	382	385	0			102
							420	9									
03	43617	X	15197	-0-	-28420	-0-	1022	1	13963	3	Y	193	236	0			59
							212	9									
04	34650	X	-0-	-0-	-34650	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
05	35805	X	-0-	-0-	-35805	-0-					Y	-0-					-0-
06	34650	X	-0-	-0-	-34650	-0-					Y	-0-					-0-
07	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

02	1015	N	953	-0-	-62	-0-	50	1	886	3	Y	15	13	0			4
							17	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	970	3	Y	35	30	0			9
							39	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	22	22	0			9
							24	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	3	Y	1	7	0			3
							1	9									
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	41	1	996	3	Y	-0-	3	0			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1066	3	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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 #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6539	-0-	-508	-0-	346 97	1 9	6096	3	Y	88	83	0			23
03	7533	X	6432	-0-	-1101	-0-	433 96	1 9	5903	3	Y	87	87	0			23
04	6840	X	6177	-0-	-663	-0-	485 88	1 9	5604	3	Y	80	72	0			31
05	7068	X	5949	-0-	-1119	-0-	504 86	1 9	5359	3	Y	78	81	0			28
06	6750	X	6014	-0-	-736	-0-	233 74	1 9	5707	3	Y	67	80	0			15
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	33	24	0			9
							36	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	35	34	0			10
							39	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	30	35	0			5
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

02	522	X	423	-0-	-99	-0-	23	1	397	3	N	3					135
							3	9									
03	713	X	407	-0-	-306	-0-	28	1	379	3	N	-0-					135
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	29	1	336	3	N	11					146
							12	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	7					153
							8	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	10					163
							11	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					163

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	405	-0-	-175	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	86	-0-	-317	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	2	Y	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					72
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					72
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					72
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					72
06	2340	X	416	-0-	-1924	-0-	59	1	357	3	N	-0-					72
*07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	222	1	1689	3	N	-0-					72

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

*11	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	300	1	1373	2	N	10					89
							11	9									
*12	1674	X	1308	-0-	-366	-0-	310	1	986	2	N	11					100
							12	9									
*01	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	310	1	912	2	N	5					105
							6	9									
*02	1624	X	666	-0-	-958	-0-	290	1	363	2	N	12					117
							13	9									
*03	1736	X	323	-0-	-1413	-0-	310	1	13	9	N	12					129
*04	1380	X	311	-0-	-1069	-0-	300	1	11	9	N	10					139
*05	992	X	628	-0-	-364	-0-	310	1	315	2	N	3					142
							3	9									
*06	900	X	449	-0-	-451	-0-	300	1	145	2	N	4					146
							4	9									
*07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	310	1	157	2	N	1					147
							1	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7005	2	108	9	N	98					195
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6572	2	75	9	N	68	174	1			89
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6347	2	85	9	N	77					166
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6601	2	74	9	N	67	176	1			57
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5743	2	83	9	N	75					132
*07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7947	2	92	9	N	84	88	1			128

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6897	-0-	-353	-0-	144	1	6731	2	Y	13	16	0			1
							8	4	14	9							
03	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	160	1	7153	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
04	7890	X	2954	-0-	-4936	-0-	48	1	2904	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	8153	X	7527	-0-	-626	-0-	115	1	7410	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	129	1	7908	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	137	1	8057	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	651	X	563	-0-	-88	-0-	8	1	540	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	630	X	506	-0-	-124	-0-	8	1	485	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	713	X	666	-0-	-47	-0-	11	1	638	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	42	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	34	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	34	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23403	X	18965	-0-	-4438	-0-	394	1	18413	2	Y	123	142	0			7
							23	4	135	9							
03	23808	X	19759	-0-	-4049	-0-	429	1	19214	2	Y	95	97	0			5
							11	4	105	9							
04	21330	X	18894	-0-	-2436	-0-	306	1	18476	2	Y	90	90	0			5
							13	4	99	9							
05	21948	X	18691	-0-	-3257	-0-	285	1	18306	2	Y	86	87	0			4
							5	4	95	9							
06	19980	X	17843	-0-	-2137	-0-	286	1	17467	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
07	20274	X	18114	-0-	-2160	-0-	301	1	17718	2	Y	80	79	0			5
							7	4	88	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 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
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	32	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	22	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	22	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	242	1	761	2	Y	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	705	2	Y	4					4
							4	9									
*04	960	N	801	-0-	-159	-0-	170	1	617	2	Y	13	2	0			15
							14	9									
*05	1085	N	761	-0-	-324	-0-	166	1	576	2	Y	17	11	0			21
							19	9									
*06	870	N	746	-0-	-124	-0-	180	1	559	2	Y	6					27
							7	9									
*07	837	N	823	-0-	-14	-0-	202	1	621	2	Y	-0-	25	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	Y	-0-					1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	172	1	685	2	Y	-0-					1
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	102	1	370	2	Y	20					21
							22	9									
05	651	N	485	-0-	-166	-0-	97	1	335	2	Y	48	15	0			54
							53	9									
06	630	N	350	-0-	-280	-0-	82	1	254	2	Y	13					67
							14	9									
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	62	1	189	2	Y	-0-	63	0			4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	88	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	91	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	91	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	100	1	305	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1019 187	1 9	3201	2	N	170					316
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1190 46	1 9	4731	2	N	42					358
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1221 12	1 9	4435	2	N	11	165	0			204
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1281 35	1 9	4436	2	N	32	147	0			89
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1158 17	1 9	3589	2	N	15					104
*07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1230 45	1 9	3772	2	N	41	97	0			48

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 #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	348	N	294	-0-	-54	-0-	71	1	223	2	N	-0-					148
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	69	1	275	2	N	-0-					148
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	N	-0-					148
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					148
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	86	1	267	2	N	-0-					148
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	111	1	341	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	354	2	78	9	N	71					161
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2037	2	162	9	N	147	178	1			130
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1754	2	237	9	N	215	184	1			161
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					161

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	51 3	1 4	2359	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	1650	-0-	-3000	-0-	36 1	1 4	1613	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1292	-0-	-1768	-0-	21 1	1 4	1270	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1113	-0-	-2049	-0-	17	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1068	-0-	-1422	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1158	-0-	-1415	-0-	19	1	1139	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1906	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	32	1	1904	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	27	1	1585	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	90	1	4210	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4436	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	71	1	4292	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	69	1	4465	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	69	1	4236	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	74	1	4323	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3364	X	2230	-0-	-1134	-0-	45	1	2119	2	Y	57	58	0			3
							3	4	63	9							
03	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	58	1	2596	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	42	1	2530	2	Y	64	64	0			4
							2	4	70	9							
05	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	35	1	2271	2	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							
06	2760	X	2125	-0-	-635	-0-	33	1	2038	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
07	2728	X	2159	-0-	-569	-0-	35	1	2070	2	Y	48	48	0			3
							1	4	53	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 #: 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
02	1827	N	1389	-0-	-438	-0-	29	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	27	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	24	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1280	-0-	-394	-0-	21	1	1258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	20	1	1213	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	19	1	1236	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	20	1	1201	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3277	X	2877	-0-	-400	-0-	60	1	2779	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	67	1	3012	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	31	31	0			2
							2	4	34	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	47	1	3023	2	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	53	1	3266	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	59	1	3463	2	Y	33	33	0			2
							1	4	36	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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	Y	60	60	0			3
							2	4	66	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	24	1	1464	2	Y	60	59	0			4
							1	4	66	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1523	2	Y	59	60	0			3
							65	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	24	1	1485	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	26	1	1555	2	Y	58	57	0			4
							1	4	64	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
02	1015	N	163	-0-	-852	-0-	3	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4031	X	3587	-0-	-444	-0-	75	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	83	1	3700	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	59	1	3537	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	54	1	3505	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3900	X	3348	-0-	-552	-0-	54	1	3294	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	58	1	3429	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	174	1	8134	2	Y	57	58	0			3
							10	4	63	9							
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	196	1	8784	2	Y	59	59	0			3
							5	4	65	9							
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	135	1	8143	2	Y	54	54	0			3
							6	4	59	9							
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	127	1	8180	2	Y	53	53	0			3
							2	4	58	9							
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	132	1	8051	2	Y	50	50	0			3
							1	4	55	9							
*07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	149	1	8756	2	Y	54	53	0			4
							4	4	59	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	16	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	20	1	1155	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	115	1	5383	2	Y	138	139	0			8
							7	4	152	9							
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	127	1	5669	2	Y	139	140	0			7
							3	4	153	9							
04	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	83	1	5021	2	Y	122	122	0			7
							4	4	134	9							
05	6045	X	5915	-0-	-130	-0-	88	1	5679	2	Y	133	133	0			7
							2	4	146	9							
06	5850	X	5663	-0-	-187	-0-	89	1	5437	2	Y	124	124	0			7
							1	4	136	9							
07	6045	X	5562	-0-	-483	-0-	91	1	5338	2	Y	119	118	0			8
							2	4	131	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2021	-0-	-386	-0-	42	1	1977	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	46	1	2075	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	34	1	2024	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	33	1	2114	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	33	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	35	1	2069	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	14272	X	6491	-0-	-7781	-0-	136	1	6347	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	143	1	6381	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	98	1	5895	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	102	1	6578	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	6720	X	6223	-0-	-497	-0-	100	1	6122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	6944	X	6334	-0-	-610	-0-	106	1	6225	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	121	1	5667	2	Y	274	282	0			16
							7	4	301	9							
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6092	2	Y	281	282	0			15
							4	4	309	9							
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	113	1	6811	2	Y	311	307	0			19
							5	4	342	9							
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	104	1	6710	2	Y	293	297	0			15
							2	4	322	9							
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	101	1	6197	2	Y	267	267	0			15
							1	4	294	9							
*07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	115	1	6784	2	Y	285	281	0			19
							3	4	314	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	40	1	1847	2	Y	109	110	0		6
							2	4	120	9						
03	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	40	1	1787	2	Y	101	102	0		5
							1	4	111	9						
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	32	1	1955	2	Y	110	108	0		7
							1	4	121	9						
05	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	30	1	1912	2	Y	102	104	0		5
							1	4	112	9						
06	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	27	1	1645	2	Y	87	87	0		5
							96	9								
07	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	31	1	1823	2	Y	93	92	0		6
							1	4	102	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
02	2204	N	2080	-0-	-124	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	52	1	2304	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	36	1	2148	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	35	1	2256	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	35	1	2111	2	Y	-0-				-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	38	1	2248	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

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
02	8758	X	8407	-0-	-351	-0-	173	1	8082	2	Y	129	133	0		7
							10	4	142	9						
03	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	189	1	8436	2	Y	130	130	0		7
							5	4	143	9						
04	8820	X	8342	-0-	-478	-0-	134	1	8068	2	Y	122	122	0		7
							6	4	134	9						
05	9114	X	8872	-0-	-242	-0-	134	1	8597	2	Y	125	126	0		6
							3	4	138	9						
06	8820	X	8500	-0-	-320	-0-	135	1	8233	2	Y	119	118	0		7
							1	4	131	9						
07	8990	X	8407	-0-	-583	-0-	138	1	8137	2	Y	117	116	0		8
							3	4	129	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
02	725	N	578	-0-	-147	-0-	12	1	565	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	12	1	524	2	Y	-0-				-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	9	1	545	2	Y	-0-				-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	8	1	544	2	Y	-0-				-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	7	1	438	2	Y	-0-				-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	8	1	496	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	67	1	3122	2	Y	200	201	0			11
							4	4	220	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3393	2	Y	208	208	0			11
							2	4	229	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3317	2	Y	200	199	0			12
							2	4	220	9							
05	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	53	1	3398	2	Y	197	199	0			10
							1	4	217	9							
06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	54	1	3294	2	Y	187	187	0			10
							206	9									
07	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	57	1	3375	2	Y	188	186	0			12
							1	4	207	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
02	1972	N	1525	-0-	-447	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2077	N	1348	-0-	-729	-0-	29	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	24	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	21	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	27	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1566	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	3422	X	2737	-0-	-685	-0-	57	1	2663	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
03	3751	X	2801	-0-	-950	-0-	61	1	2725	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
04	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	38	1	2318	2	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
05	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	36	1	2317	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
06	2820	X	2466	-0-	-354	-0-	40	1	2415	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	41	1	2407	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	2454	-0-	-1809	-0-	51	1	2400	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	4309	X	3465	-0-	-844	-0-	76	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	56	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	69	1	4427	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	67	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	67	1	3957	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	13	1	604	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	682	N	346	-0-	-336	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	7	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	8	1	466	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	718	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	24	1	1477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	18	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1344	-0-	-306	-0-	22	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1242	-0-	-463	-0-	21	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	2610	X	2147	-0-	-463	-0-	45	1	2099	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	117	1	5255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	77	1	4655	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	59	1	3775	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	56	1	3432	2	Y	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	59	1	3454	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

02	957	N	918	-0-	-39	-0-	19	1	898	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	992	N	693	-0-	-299	-0-	15	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	696	-0-	-384	-0-	11	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	626	-0-	-366	-0-	10	1	616	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

02	10527	X	9652	-0-	-875	-0-	198	1	9233	2	Y	190	199	0			11
							12	4	209	9							
03	10478	X	10252	-0-	-226	-0-	219	1	9816	2	Y	192	193	0			10
							6	4	211	9							
04	10350	X	9863	-0-	-487	-0-	157	1	9497	2	Y	184	183	0			11
							7	4	202	9							
05	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	151	1	9745	2	Y	181	183	0			9
							3	4	199	9							
06	10350	X	9703	-0-	-647	-0-	153	1	9362	2	Y	170	170	0			9
							1	4	187	9							
07	10323	X	9955	-0-	-368	-0-	163	1	9599	2	Y	172	170	0			11
							4	4	189	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

02	7105	X	6816	-0-	-289	-0-	139	1	6470	2	Y	181	179	0			10
							8	4	199	9							
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	154	1	6879	2	Y	184	184	0			10
							4	4	202	9							
04	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	110	1	6666	2	Y	175	175	0			10
							5	4	193	9							
05	7440	X	7200	-0-	-240	-0-	107	1	6898	2	Y	175	176	0			9
							2	4	193	9							
06	7200	X	6888	-0-	-312	-0-	108	1	6599	2	Y	164	164	0			9
							1	4	180	9							
07	7285	X	7107	-0-	-178	-0-	116	1	6806	2	Y	165	163	0			11
							3	4	182	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
02	6902	X	6544	-0-	-358	-0-	135	1	6323	2	Y	71	71	0			4
							8	4	78	9							
03	7006	X	6893	-0-	-113	-0-	149	1	6661	2	Y	72	72	0			4
							4	4	79	9							
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	105	1	6313	2	Y	67	67	0			4
							4	4	74	9							
05	6696	X	6653	-0-	-43	-0-	101	1	6477	2	Y	66	67	0			3
							2	4	73	9							
06	6480	X	6317	-0-	-163	-0-	101	1	6147	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
*07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	111	1	6520	2	Y	64	63	0			4
							3	4	70	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
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	2	Y	35	35	0			2
							5	4	39	9							
03	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	96	1	4288	2	Y	36	36	0			2
							3	4	40	9							
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	64	1	3889	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	65	1	4192	2	Y	33	33	0			2
							1	4	36	9							
06	4170	X	4008	-0-	-162	-0-	64	1	3911	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	69	1	4072	2	Y	30	30	0			2
							2	4	33	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
02	6351	X	5391	-0-	-960	-0-	113	1	5256	2	Y	14	19	0			1
							7	4	15	9							
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	123	1	5510	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	90	1	5411	2	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
05	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	87	1	5607	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
06	5670	X	5434	-0-	-236	-0-	87	1	5333	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	5766	X	5089	-0-	-677	-0-	85	1	4990	2	Y	11	11	0			1
							2	4	12	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
02	609	N	444	-0-	-165	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	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 #: 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
02	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	93	1	4338	2	Y	30	33	0			2
							5	4	33	9							
03	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	102	1	4565	2	Y	30	30	0			2
							3	4	33	9							
04	4590	X	4495	-0-	-95	-0-	73	1	4388	2	Y	28	28	0			2
							3	4	31	9							
05	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	69	1	4451	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
06	4590	X	4320	-0-	-270	-0-	69	1	4221	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
07	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	73	1	4310	2	Y	26	25	0			2
							2	4	29	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

02	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	226	1	10568	2	Y	124	129	0			7
							13	4	136	9							
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	305	1	13665	2	Y	154	153	0			8
							8	4	169	9							
04	18540	X	8228	-0-	-10312	-0-	132	1	7992	2	Y	89	92	0			5
							6	4	98	9							
05	16709	X	13668	-0-	-3041	-0-	207	1	13301	2	Y	142	140	0			7
							4	4	156	9							
06	16170	X	11363	-0-	-4807	-0-	181	1	11053	2	Y	116	117	0			6
							1	4	128	9							
07	14136	X	8455	-0-	-5681	-0-	140	1	8218	2	Y	85	85	0			6
							3	4	94	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	984	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	14	1	836	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	16	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	14	1	884	2	Y	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	15	1	874	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	EOM BALANCE
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3255	2	Y	218	222	0	13
							4	4	240	9					
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	95	1	4241	2	Y	271	269	0	15
							3	4	298	9					
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	3953	2	Y	249	249	0	15
							3	4	274	9					
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	73	1	4699	2	Y	285	285	0	15
							1	4	314	9					
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	72	1	4424	2	Y	263	263	0	15
							1	4	289	9					
*07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	89	1	5247	2	Y	305	300	0	20
							2	4	336	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

02	174	N	146	-0-	-28	-0-	3	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	3	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

02	4408	X	2980	-0-	-1428	-0-	60	1	2793	2	Y	112	110	0	6
							4	4	123	9					
03	4278	X	2469	-0-	-1809	-0-	52	1	2317	2	Y	90	91	0	5
							1	4	99	9					
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	64	1	3884	2	Y	147	143	0	9
							3	4	162	9					
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	61	1	3916	2	Y	142	144	0	7
							1	4	156	9					
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	62	1	3797	2	Y	137	136	0	8
							151	9							
07	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	67	1	3956	2	Y	138	137	0	9
							2	4	152	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

02	3219	X	2797	-0-	-422	-0-	57	1	2656	2	Y	74	72	0	4
							3	4	81	9					
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	62	1	2789	2	Y	75	75	0	4
							2	4	83	9					
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	66	1	3981	2	Y	105	103	0	6
							3	4	116	9					
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	68	1	4394	2	Y	113	113	0	6
							1	4	124	9					
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	75	1	4574	2	Y	114	114	0	6
							1	4	125	9					
07	4309	X	3661	-0-	-648	-0-	60	1	3505	2	Y	86	86	0	6
							1	4	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3944	X	3905	-0-	-39	-0-	79	1	3671	2	Y	136	129	0			8
							5	4	150	9							
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	93	1	4180	2	Y	148	148	0			8
							2	4	163	9							
04	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	60	1	3618	2	Y	126	126	0			8
							3	4	139	9							
05	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	55	1	3544	2	Y	118	120	0			6
							1	4	130	9							
06	4290	X	3648	-0-	-642	-0-	57	1	3466	2	Y	114	114	0			6
							125	9									
07	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	65	1	3842	2	Y	124	122	0			8
							2	4	136	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	136	1	6364	2	Y	21	20	0			1
							8	4	23	9							
03	7316	X	6729	-0-	-587	-0-	146	1	6554	2	Y	23	23	0			1
							4	4	25	9							
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	107	1	6481	2	Y	22	22	0			1
							5	4	24	9							
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	102	1	6578	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	102	1	6252	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
*07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	111	1	6523	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	622	-0-	-567	-0-	13	1	608	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1116	X	517	-0-	-599	-0-	11	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	162	-0-	-888	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	562	-0-	-337	-0-	9	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	124	-0-	-506	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	235	-0-	-416	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	69	1	3200	2	Y	253	239	0			15
							4	4	278	9							
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	76	1	3393	2	Y	256	257	0			14
							2	4	282	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	54	1	3246	2	Y	240	240	0			14
							2	4	264	9							
05	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	52	1	3367	2	Y	241	243	0			12
							1	4	265	9							
06	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	53	1	3224	2	Y	227	226	0			13
							250	9									
07	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	58	1	3381	2	Y	231	229	0			15
							1	4	254	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
02	7772	X	7060	-0-	-712	-0-	147	1	6880	2	Y	22	21	0			1
							9	4	24	9							
03	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	142	1	6366	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
04	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	98	1	5937	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							
05	6355	X	6196	-0-	-159	-0-	94	1	6078	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							
06	6150	X	4144	-0-	-2006	-0-	66	1	4062	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	108	1	6332	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	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
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	42	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	39	1	2501	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	40	1	2422	2	Y	-0-					-0-
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	44	1	2578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	91	1	4238	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	103	1	4596	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	75	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	72	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	70	1	4287	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	72	1	4225	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	2320	N	1954	-0-	-366	-0-	40	1	1868	2	Y	40	42	0			2
							2	4	44	9							
03	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	44	1	1980	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	30	1	1822	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
05	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	31	1	1967	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	32	1	1933	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	33	1	1968	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	59	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	61	1	3660	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	58	1	3757	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	52	1	3155	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	59	1	3443	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	262	1	12213	2	Y	402	392	0			23
							15	4	442	9							
03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	291	1	13006	2	Y	410	411	0			22
							8	4	451	9							
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	211	1	12746	2	Y	396	394	0			24
							9	4	436	9							
05	13826	X	13628	-0-	-198	-0-	202	1	12996	2	Y	387	391	0			20
							4	4	426	9							
06	13380	X	13041	-0-	-339	-0-	203	1	12436	2	Y	364	364	0			20
							2	4	400	9							
07	13857	X	13408	-0-	-449	-0-	217	1	12783	2	Y	366	362	0			24
							5	4	403	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	49	1	2302	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	39	1	2512	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	39	1	2386	2	Y	-0-					-0-
*07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	42	1	2461	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	2900	N	2923	-0-	23	28284	59	1	2759	2	Y	93	92	0			5
							3	4	102	9							
03	3100	N	3101	-0-	1	28285	65	1	2926	2	Y	98	98	0			5
							2	4	108	9							
04	31293	X	3008	-0-	-28285	-0-	47	1	2854	2	Y	95	94	0			6
							2	4	105	9							
05	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	45	1	2918	2	Y	92	93	0			5
							1	4	101	9							
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	45	1	2777	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
07	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	47	1	2785	2	Y	85	84	0			6
							1	4	94	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
02	667	X	187	-0-	-480	-0-	4	1	169	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	651	X	18	-0-	-633	-0-	18	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	18	-0-	-162	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	4	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	247	-0-	-1783	-0-	4	1	197	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	330	X	178	-0-	-152	-0-	2	1	140	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	9	1	592	2	Y	133	128	0			7
							146	9									
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	Y	112	113	0			6
							123	9									
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	71	72	0			5
							78	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 #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	8055	-0-		-181	-0-	164	1	7636	2	Y	223	223	0			13
								10	4	245	9							
03	8649	X	8389	-0-		-260	-0-	178	1	7962	2	Y	222	223	0			12
								5	4	244	9							
04	8490	X	7507	-0-		-983	-0-	119	1	7166	2	Y	197	197	0			12
								5	4	217	9							
05	8773	X	7379	-0-		-1394	-0-	110	1	7061	2	Y	187	189	0			10
								2	4	206	9							
06	8490	X	8393	-0-		-97	-0-	131	1	8032	2	Y	208	206	0			12
								1	4	229	9							
07	8618	X	8451	-0-		-167	-0-	138	1	8084	2	Y	205	203	0			14
								3	4	226	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. 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
02	7656	X	4565	-0-		-3091	-0-	96	1	4463	2	Y	-0-	1	0			-0-
								6	4									
03	7564	X	4815	-0-		-2749	-0-	105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	4614	X	4614	-0-		-0-	-0-	75	1	4536	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	67	1	4337	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	68	1	4138	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*07	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-	82	1	4813	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

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. 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
02	3480	X	3324	-0-		-156	-0-	70	1	3247	2	Y	3	5	0			-0-
								4	4	3	9							
03	3999	X	3654	-0-		-345	-0-	80	1	3572	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	60	1	3635	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	64	1	4115	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	3540	X	3313	-0-		-227	-0-	53	1	3260	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2998	-0-		-815	-0-	50	1	2947	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

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. 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
02	6148	X	5735	-0-		-413	-0-	115	1	5379	2	Y	213	203	0			12
								7	4	234	9							
03	6270	X	6270	-0-		-0-	-0-	130	1	5817	2	Y	291	287	0			16
								3	4	320	9							
04	6118	X	6118	-0-		-0-	-0-	95	1	5710	2	Y	281	280	0			17
								4	4	309	9							
05	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	92	1	5894	2	Y	278	281	0			14
								2	4	306	9							
06	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	93	1	5666	2	Y	264	263	0			15
								1	4	290	9							
*07	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-	98	1	5789	2	Y	262	260	0			17
								2	4	288	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
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	108	1	5052	2	Y	49	47	0			3
							6	4	54	9							
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	120	1	5373	2	Y	52	52	0			3
							3	4	57	9							
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	89	1	5367	2	Y	51	51	0			3
							4	4	56	9							
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	88	1	5664	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	88	1	5404	2	Y	49	49	0			3
							1	4	54	9							
07	5704	X	5691	-0-	-13	-0-	94	1	5542	2	Y	48	48	0			3
							2	4	53	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
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	150	1	7026	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	160	1	7165	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	108	1	6523	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	110	1	7053	2	Y	449	426	0			23
							2	4	494	9							
06	7530	X	7416	-0-	-114	-0-	112	1	6820	2	Y	439	438	0			24
							1	4	483	9							
*07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	123	1	7255	2	Y	458	452	0			30
							3	4	504	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
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	59	1	2628	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	43	1	2590	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	41	1	2645	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	43	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	46	1	2693	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	9	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	13	1	748	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	52	1	2420	2	Y	133	125	0			8
								3	4	146	9							
03	3100	N	3266	-0-		166	166	59	1	2634	2	Y	519	499	0			28
								2	4	571	9							
04	3251	X	3085	-0-		-166	-0-	42	1	2506	2	Y	486	485	0			29
								2	4	535	9							
05	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	43	1	2735	2	Y	510	513	0			26
								1	4	561	9							
06	3150	X	2955	-0-		-195	-0-	40	1	2425	2	Y	445	446	0			25
								490	9									
*07	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	46	1	2685	2	Y	481	474	0			32
								1	4	529	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	(I) 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	9275	X	9275	-0-		-0-	-0-	194	1	9056	2	Y	13	12	0			1
								11	4	14	9							
03	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-	230	1	10296	2	Y	16	16	0			1
								6	4	18	9							
04	10404	X	10404	-0-		-0-	-0-	169	1	10210	2	Y	16	16	0			1
								7	4	18	9							
05	9920	X	8073	-0-		-1847	-0-	123	1	7935	2	Y	12	12	0			1
								2	4	13	9							
06	10200	X	5499	-0-		-4701	-0-	88	1	5402	2	Y	7	8	0			-0-
								1	4	8	9							
07	10757	X	7172	-0-		-3585	-0-	120	1	7037	2	Y	11	10	0			1
								3	4	12	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	(I) 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	4930	X	4762	-0-		-168	-0-	99	1	4639	2	Y	16	16	0			1
								6	4	18	9							
03	5270	X	5264	-0-		-6	-0-	115	1	5124	2	Y	20	20	0			1
								3	4	22	9							
04	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	76	1	4583	2	Y	17	17	0			1
								3	4	19	9							
05	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-	76	1	4895	2	Y	18	18	0			1
								1	4	20	9							
06	4743	X	4743	-0-		-0-	-0-	76	1	4647	2	Y	17	17	0			1
								1	4	19	9							
*07	4707	X	4707	-0-		-0-	-0-	78	1	4609	2	Y	16	16	0			1
								2	4	18	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	8563	-0-		-1500	-0-	172	1	8049	2	Y	302	295	0			17
								10	4	332	9							
03	10447	X	8929	-0-		-1518	-0-	188	1	8405	2	Y	301	302	0			16
								5	4	331	9							
04	8123	X	8123	-0-		-0-	-0-	127	1	7693	2	Y	271	271	0			16
								5	4	298	9							
05	9171	X	9171	-0-		-0-	-0-	135	1	8708	2	Y	295	296	0			15
								3	4	325	9							
06	8104	X	8104	-0-		-0-	-0-	126	1	7695	2	Y	256	257	0			14
								1	4	282	9							
*07	8994	X	8994	-0-		-0-	-0-	145	1	8539	2	Y	278	274	0			18
								4	4	306	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
02	13572	X	5641	-0-	-7931	-0-	116	1	5430	2	Y	80	84	0			5
							7	4	88	9							
03	12989	X	4819	-0-	-8170	-0-	104	1	4650	2	Y	56	58	0			3
							3	4	62	9							
04	11940	X	4317	-0-	-7623	-0-	69	1	4190	2	Y	50	50	0			3
							3	4	55	9							
05	10447	X	8359	-0-	-2088	-0-	126	1	8128	2	Y	94	92	0			5
							2	4	103	9							
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	156	1	9503	2	Y	107	106	0			6
							1	4	118	9							
*07	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	220	1	12925	2	Y	143	140	0			9
							5	4	157	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
02	9048	X	7947	-0-	-1101	-0-	166	1	7771	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	9238	X	8201	-0-	-1037	-0-	179	1	8017	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	8430	X	8108	-0-	-322	-0-	132	1	7970	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	128	1	8240	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	8430	X	8263	-0-	-167	-0-	133	1	8129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8494	X	8060	-0-	-434	-0-	135	1	7922	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5945	X	5742	-0-	-203	-0-	116	1	5426	2	Y	175	167	0			10
							7	4	193	9							
03	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	122	1	5475	2	Y	169	170	0			9
							3	4	186	9							
04	5940	X	5522	-0-	-418	-0-	87	1	5255	2	Y	160	159	0			10
							4	4	176	9							
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	97	1	6217	2	Y	181	182	0			9
							2	4	199	9							
06	5940	X	4493	-0-	-1447	-0-	70	1	4287	2	Y	123	125	0			7
							1	4	135	9							
*07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	108	1	6333	2	Y	177	172	0			12
							3	4	195	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4769	-0-	-393	-0-	100	1	4663	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	124	1	5564	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5370	X	5126	-0-	-244	-0-	83	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	80	1	5169	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	78	1	4789	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5704	X	3570	-0-	-2134	-0-	60	1	3509	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	108	1	5067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	118	1	5266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5760	X	5123	-0-	-637	-0-	83	1	5036	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	84	1	5383	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	84	1	5128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5549	X	4969	-0-	-580	-0-	83	1	4884	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10324	X	9308	-0-	-1016	-0-	189	1	8803	2	Y	277	276	0			16
							11	4	305	9							
03	10695	X	10051	-0-	-644	-0-	213	1	9517	2	Y	286	287	0			15
							6	4	315	9							
04	10350	X	9845	-0-	-505	-0-	155	1	9377	2	Y	278	276	0			17
							7	4	306	9							
05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	149	1	9597	2	Y	273	276	0			14
							3	4	300	9							
06	10170	X	9589	-0-	-581	-0-	150	1	9156	2	Y	256	256	0			14
							1	4	282	9							
07	10168	X	9846	-0-	-322	-0-	160	1	9399	2	Y	257	254	0			17
							4	4	283	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	92	1	4275	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	98	1	4375	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	73	1	4382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4681	X	4635	-0-	-46	-0-	71	1	4563	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	71	1	4324	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	76	1	4451	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	130	1	6085	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	117	1	5237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	84	1	5058	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	6665	X	5078	-0-	-1587	-0-	78	1	4999	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6450	X	4961	-0-	-1489	-0-	80	1	4880	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	6665	X	4445	-0-	-2220	-0-	74	1	4369	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	11977	X	10438	-0-	-1539	-0-	219	1	10206	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	11966	X	11727	-0-	-239	-0-	256	1	11464	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	11580	X	11125	-0-	-455	-0-	181	1	10936	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	11966	X	11332	-0-	-634	-0-	173	1	11156	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	11340	X	10726	-0-	-614	-0-	173	1	10552	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	11718	X	10850	-0-	-868	-0-	181	1	10663	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	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
02	580	X	524	-0-	-56	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	620	X	545	-0-	-75	-0-	12	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	11	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	11	1	627	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	99	1	4633	2	Y	56	53	0			3
							6	4	62	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	126	1	5649	2	Y	74	73	0			4
							3	4	81	9							
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	91	1	5517	2	Y	71	71	0			4
							4	4	78	9							
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	99	1	6376	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	99	1	6022	2	Y	73	73	0			4
							1	4	80	9							
*07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	101	1	5936	2	Y	71	70	0			5
							2	4	78	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 #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	80	1	3753	2	Y	42	43	0			2
							5	4	46	9							
03	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	88	1	3916	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
04	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	59	1	3548	2	Y	38	38	0			2
							3	4	42	9							
05	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	57	1	3673	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
06	4020	X	3387	-0-	-633	-0-	54	1	3297	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	4154	X	3361	-0-	-793	-0-	56	1	3269	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	259	1	12076	2	Y	151	152	0			9
							15	4	166	9							
03	13330	X	13315	-0-	-15	-0-	287	1	12852	2	Y	153	154	0			8
							8	4	168	9							
04	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	208	1	12561	2	Y	148	147	0			9
							9	4	163	9							
05	13392	X	12625	-0-	-767	-0-	191	1	12278	2	Y	138	140	0			7
							4	4	152	9							
06	12960	X	11294	-0-	-1666	-0-	180	1	10979	2	Y	122	122	0			7
							1	4	134	9							
07	13392	X	11547	-0-	-1845	-0-	191	1	11218	2	Y	121	120	0			8
							5	4	133	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	70	1	3282	2	Y	46	45	0			3
							4	4	51	9							
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	77	1	3437	2	Y	47	47	0			3
							2	4	52	9							
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	53	1	3199	2	Y	43	43	0			3
							2	4	47	9							
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	55	1	3563	2	Y	45	46	0			2
							1	4	50	9							
06	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	55	1	3339	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
07	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	59	1	3441	2	Y	43	42	0			3
							1	4	47	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 #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	2764	-0-	-2021	-0-	58	1	2703	2	Y	-0-	9	0			-0-
							3	4									
03	4774	X	3253	-0-	-1521	-0-	71	1	3180	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	51	1	3073	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	42	1	2695	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3150	X	2477	-0-	-673	-0-	40	1	2437	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	45	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3989	-0-	-274	-0-	84	1	3900	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	99	1	4410	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	76	1	4573	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	80	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	77	1	4730	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	82	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	138	1	6463	2	Y	8	27	0			-0-
							8	4	9	9							
03	5642	X	5083	-0-	-559	-0-	111	1	4969	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	78	1	4737	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	73	1	4695	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	106	1	6465	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	83	1	4907	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	7479	-0-	-612	-0-	153	1	7127	2	Y	173	169	0			10
							9	4	190	9							
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	171	1	7660	2	Y	185	185	0			10
							5	4	204	9							
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	123	1	7434	2	Y	177	176	0			11
							5	4	195	9							
05	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	116	1	7436	2	Y	170	172	0			9
							2	4	187	9							
06	7770	X	7347	-0-	-423	-0-	115	1	7056	2	Y	159	159	0			9
							1	4	175	9							
07	8029	X	7374	-0-	-655	-0-	120	1	7080	2	Y	155	154	0			10
							3	4	171	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 #: 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
02	11948	X	11636	-0-	-312	-0-	231	1	10784	2	Y	552	520	0			32
							14	4	607	9							
03	11966	X	10841	-0-	-1125	-0-	224	1	10031	2	Y	527	531	0			28
							6	4	580	9							
04	11580	X	10995	-0-	-585	-0-	170	1	10234	2	Y	531	527	0			32
							7	4	584	9							
05	12431	X	11999	-0-	-432	-0-	174	1	11208	2	Y	558	561	0			29
							3	4	614	9							
06	12030	X	10861	-0-	-1169	-0-	166	1	10148	2	Y	496	497	0			28
							1	4	546	9							
07	12431	X	10189	-0-	-2242	-0-	162	1	9522	2	Y	455	453	0			30
							4	4	501	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
02	6003	X	21	-0-	-5982	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	122	1	7364	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	162	1	10426	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	160	1	9775	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	160	1	9433	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
02	9744	X	8260	-0-	-1484	-0-	170	1	7923	2	Y	143	167	0			8
							10	4	157	9							
03	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	181	1	8097	2	Y	139	140	0			7
							5	4	153	9							
04	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	136	1	8194	2	Y	139	138	0			8
							6	4	153	9							
05	8990	X	8688	-0-	-302	-0-	131	1	8404	2	Y	137	138	0			7
							2	4	151	9							
06	8700	X	8377	-0-	-323	-0-	133	1	8100	2	Y	130	130	0			7
							1	4	143	9							
07	8835	X	8535	-0-	-300	-0-	140	1	8249	2	Y	130	128	0			9
							3	4	143	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13572	X	12596	-0-	-976	-0-	256	1	11972	2	Y	321	316	0			18
							15	4	353	9							
03	13671	X	13464	-0-	-207	-0-	286	1	12808	2	Y	329	329	0			18
							8	4	362	9							
04	13230	X	12949	-0-	-281	-0-	205	1	12391	2	Y	313	312	0			19
							9	4	344	9							
05	13671	X	13117	-0-	-554	-0-	196	1	12580	2	Y	306	309	0			16
							4	4	337	9							
06	13200	X	12465	-0-	-735	-0-	196	1	11954	2	Y	285	285	0			16
							1	4	314	9							
07	13454	X	12869	-0-	-585	-0-	210	1	12338	2	Y	287	284	0			19
							5	4	316	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 #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8149	X	7082	-0-	-1067	-0-	141	1	6602	2	Y	301	302	0			17
							8	4	331	9							
03	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	153	1	6863	2	Y	300	301	0			16
							4	4	330	9							
04	7770	X	6965	-0-	-805	-0-	108	1	6543	2	Y	281	280	0			17
							5	4	309	9							
05	8029	X	6894	-0-	-1135	-0-	101	1	6496	2	Y	268	271	0			14
							2	4	295	9							
06	7500	X	6455	-0-	-1045	-0-	100	1	6082	2	Y	247	247	0			14
							1	4	272	9							
07	7564	X	6563	-0-	-1001	-0-	105	1	6185	2	Y	245	243	0			16
							3	4	270	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	15834	X	13852	-0-	-1982	-0-	285	1	13294	2	Y	233	238	0			13
							17	4	256	9							
03	15872	X	14705	-0-	-1167	-0-	316	1	14120	2	Y	237	237	0			13
							8	4	261	9							
04	14670	X	14062	-0-	-608	-0-	225	1	13582	2	Y	223	223	0			13
							10	4	245	9							
05	15159	X	14351	-0-	-808	-0-	216	1	13889	2	Y	220	222	0			11
							4	4	242	9							
06	14670	X	13604	-0-	-1066	-0-	215	1	13161	2	Y	205	205	0			11
							2	4	226	9							
07	14818	X	13846	-0-	-972	-0-	228	1	13388	2	Y	204	202	0			13
							6	4	224	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3770	X	2707	-0-	-1063	-0-	55	1	2549	2	Y	91	92	0			5
							3	4	100	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	85	1	3791	2	Y	135	133	0			7
							2	4	149	9							
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	58	1	3478	2	Y	122	122	0			7
							2	4	134	9							
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	56	1	3621	2	Y	122	123	0			6
							1	4	134	9							
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	57	1	3476	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
07	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	60	1	3526	2	Y	115	113	0			8
							1	4	127	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	158	1	7359	2	Y	113	114	0			6
							9	4	124	9							
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	178	1	7944	2	Y	116	116	0			6
							5	4	128	9							
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	7726	2	Y	112	111	0			7
							6	4	123	9							
05	8184	X	8128	-0-	-56	-0-	123	1	7883	2	Y	109	110	0			6
							2	4	120	9							
06	7980	X	7792	-0-	-188	-0-	124	1	7554	2	Y	103	103	0			6
							1	4	113	9							
07	8246	X	8005	-0-	-241	-0-	132	1	7757	2	Y	103	102	0			7
							3	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 #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3314	-0-	-253	-0-	67	1	3108	2	Y	123	120	0	7
							4	4	135	9					
03	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	73	1	3249	2	Y	124	124	0	7
							2	4	136	9					
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	52	1	3149	2	Y	117	117	0	7
							2	4	129	9					
05	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	50	1	3192	2	Y	115	116	0	6
							1	4	127	9					
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	51	1	3089	2	Y	109	109	0	6
							120	9							
07	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	54	1	3163	2	Y	109	108	0	7
							1	4	120	9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	260	1	12141	2	Y	850	814	0	49
							15	4	935	9					
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	279	1	12485	2	Y	862	865	0	46
							7	4	948	9					
04	15180	X	11361	-0-	-3819	-0-	172	1	10403	2	Y	708	712	0	42
							7	4	779	9					
05	14756	X	12379	-0-	-2377	-0-	177	1	11379	2	Y	745	749	0	38
							3	4	820	9					
06	14280	X	12550	-0-	-1730	-0-	189	1	11545	2	Y	741	738	0	41
							1	4	815	9					
07	14260	X	11717	-0-	-2543	-0-	183	1	10785	2	Y	677	673	0	45
							4	4	745	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2470	-0-	-314	-0-	49	1	2269	2	Y	135	127	0	8
							3	4	149	9					
03	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	54	1	2423	2	Y	137	138	0	7
							1	4	151	9					
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	39	1	2368	2	Y	133	132	0	8
							2	4	146	9					
05	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	37	1	2367	2	Y	128	129	0	7
							1	4	141	9					
06	2730	X	2386	-0-	-344	-0-	36	1	2221	2	Y	117	117	0	7
							129	9							
07	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	38	1	2237	2	Y	116	115	0	8
							1	4	128	9					

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	EOM BALANCE
02	6554	X	4023	-0-	-2531	-0-	84	1	3914	2	Y	18	19	0	1
							5	4	20	9					
03	6882	X	3758	-0-	-3124	-0-	82	1	3656	2	Y	16	16	0	1
							2	4	18	9					
04	5760	X	1365	-0-	-4395	-0-	22	1	1336	2	Y	5	6	0	-0-
							1	4	6	9					
05	5952	X	112	-0-	-5840	-0-	2	1	109	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	5760	X	52	-0-	-5708	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	17	-0-	-4292	-0-	17	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 #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	358	1	16707	2	Y	68	98	0			4
							21	4	75	9							
03	19995	X	17620	-0-	-2375	-0-	383	1	17153	2	Y	67	67	0			4
							10	4	74	9							
04	19350	X	16716	-0-	-2634	-0-	271	1	16365	2	Y	62	62	0			4
							12	4	68	9							
05	19995	X	15868	-0-	-4127	-0-	242	1	15558	2	Y	57	58	0			3
							5	4	63	9							
06	19140	X	14480	-0-	-4660	-0-	232	1	14190	2	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
07	18352	X	14153	-0-	-4199	-0-	236	1	13857	2	Y	49	49	0			3
							6	4	54	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13224	X	12071	-0-	-1153	-0-	250	1	11695	2	Y	101	96	0			6
							15	4	111	9							
03	13640	X	13001	-0-	-639	-0-	282	1	12597	2	Y	104	104	0			6
							8	4	114	9							
04	12780	X	12134	-0-	-646	-0-	196	1	11824	2	Y	96	96	0			6
							8	4	106	9							
05	13206	X	11669	-0-	-1537	-0-	177	1	11391	2	Y	89	90	0			5
							3	4	98	9							
06	12780	X	10619	-0-	-2161	-0-	170	1	10361	2	Y	79	80	0			4
							1	4	87	9							
07	12989	X	10702	-0-	-2287	-0-	178	1	10433	2	Y	79	78	0			5
							4	4	87	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	8978	-0-	-824	-0-	181	1	8447	2	Y	308	310	0			18
							11	4	339	9							
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	217	1	9712	2	Y	338	338	0			18
							6	4	372	9							
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	146	1	8839	2	Y	304	304	0			18
							6	4	334	9							
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	137	1	8788	2	Y	291	294	0			15
							3	4	320	9							
06	7410	X	6071	-0-	-1339	-0-	94	1	5770	2	Y	187	192	0			10
							1	4	206	9							
*07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	167	1	9828	2	Y	312	301	0			21
							4	4	343	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 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
02	13166	X	11025	-0-	-2141	-0-	230	1	10750	2	Y	28	28	0			2
							14	4	31	9							
03	12648	X	12044	-0-	-604	-0-	262	1	11743	2	Y	29	29	0			2
							7	4	32	9							
04	12240	X	11463	-0-	-777	-0-	186	1	11239	2	Y	27	27	0			2
							8	4	30	9							
05	12648	X	11716	-0-	-932	-0-	179	1	11505	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
06	12000	X	11472	-0-	-528	-0-	184	1	11259	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
07	12059	X	11558	-0-	-501	-0-	193	1	11331	2	Y	26	25	0			2
							5	4	29	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
02	9396	X	8275	-0-	-1121	-0-	170	1	7927	2	Y	153	152	0			9
							10	4	168	9							
03	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	184	1	8246	2	Y	151	152	0			8
							5	4	166	9							
04	8790	X	8110	-0-	-680	-0-	130	1	7819	2	Y	141	141	0			8
							6	4	155	9							
05	9083	X	7902	-0-	-1181	-0-	119	1	7635	2	Y	133	134	0			7
							2	4	146	9							
06	8790	X	7644	-0-	-1146	-0-	121	1	7383	2	Y	126	126	0			7
							1	4	139	9							
07	8835	X	7513	-0-	-1322	-0-	123	1	7254	2	Y	121	120	0			8
							3	4	133	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
02	19285	X	12794	-0-	-6491	-0-	251	1	11707	2	Y	746	730	0			43
							15	4	821	9							
03	19313	X	13472	-0-	-5841	-0-	276	1	12361	2	Y	753	756	0			40
							7	4	828	9							
04	18690	X	12576	-0-	-6114	-0-	192	1	11609	2	Y	697	695	0			42
							8	4	767	9							
05	15779	X	12755	-0-	-3024	-0-	184	1	11818	2	Y	682	689	0			35
							3	4	750	9							
06	14010	X	11840	-0-	-2170	-0-	180	1	10975	2	Y	622	622	0			35
							1	4	684	9							
07	13671	X	11862	-0-	-1809	-0-	187	1	11001	2	Y	608	603	0			40
							5	4	669	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24592	X	19788	-0-	-4804	-0-	393	1	18362	2	Y	918	935	0			53
							23	4	1010	9							
03	23374	X	19936	-0-	-3438	-0-	414	1	18539	2	Y	884	890	0			47
							11	4	972	9							
04	20520	X	19671	-0-	-849	-0-	305	1	18400	2	Y	866	861	0			52
							13	4	953	9							
05	21204	X	19633	-0-	-1571	-0-	286	1	18426	2	Y	833	842	0			43
							5	4	916	9							
06	20520	X	18853	-0-	-1667	-0-	290	1	17697	2	Y	785	784	0			44
							2	4	864	9							
*07	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	353	1	20734	2	Y	898	883	0			59
							9	4	988	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 #: 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
02	29058	X	24292	-0-	-4766	-0-	497	1	23223	2	Y	494	480	0			28
							29	4	543	9							
03	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	571	1	25529	2	Y	521	521	0			28
							15	4	573	9							
04	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	444	1	26782	2	Y	537	533	0			32
							19	4	591	9							
05	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	418	1	26901	2	Y	520	525	0			27
							8	4	572	9							
06	25020	X	24977	-0-	-43	-0-	394	1	24079	2	Y	455	457	0			25
							3	4	501	9							
07	25854	X	23700	-0-	-2154	-0-	389	1	22837	2	Y	423	420	0			28
							9	4	465	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
02	31929	X	24017	-0-	-7912	-0-	497	1	23193	2	Y	271	277	0			16
							29	4	298	9							
03	31899	X	24426	-0-	-7473	-0-	527	1	23596	2	Y	263	265	0			14
							14	4	289	9							
04	26850	X	22551	-0-	-4299	-0-	363	1	21907	2	Y	241	241	0			14
							16	4	265	9							
05	27745	X	22578	-0-	-5167	-0-	342	1	21974	2	Y	233	235	0			12
							6	4	256	9							
06	26850	X	20643	-0-	-6207	-0-	329	1	20082	2	Y	209	209	0			12
							2	4	230	9							
07	25668	X	21662	-0-	-4006	-0-	358	1	21061	2	Y	213	211	0			14
							9	4	234	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
02	4553	X	3157	-0-	-1396	-0-	65	1	3026	2	Y	56	60	0			3
							4	4	62	9							
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	67	1	2990	2	Y	54	54	0			3
							2	4	59	9							
04	4170	X	2835	-0-	-1335	-0-	45	1	2734	2	Y	49	49	0			3
							2	4	54	9							
05	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	41	1	2626	2	Y	44	45	0			2
							1	4	48	9							
06	3420	X	2759	-0-	-661	-0-	44	1	2667	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
07	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	46	1	2682	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15573	X	11426	-0-	-4147	-0-	221	1	10311	2	Y	801	813	0			46
							13	4	881	9							
03	15252	X	12263	-0-	-2989	-0-	248	1	11102	2	Y	824	826	0			44
							7	4	906	9							
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	175	1	10559	2	Y	772	770	0			46
							8	4	849	9							
05	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	169	1	10859	2	Y	764	771	0			39
							3	4	840	9							
06	12390	X	11451	-0-	-939	-0-	172	1	10482	2	Y	724	723	0			40
							1	4	796	9							
07	12276	X	11354	-0-	-922	-0-	177	1	10401	2	Y	702	696	0			46
							4	4	772	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 #: 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
02	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	488	1	22794	2	Y	45	62	0			3
							29	4	50	9							
03	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	441	1	19711	2	Y	-0-	3	0			-0-
							12	4									
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	332	1	20023	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	24986	X	20333	-0-	-4653	-0-	311	1	20016	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	24180	X	17134	-0-	-7046	-0-	276	1	16856	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	24986	X	15430	-0-	-9556	-0-	258	1	15166	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
02	67309	X	46095	-0-	-21214	-0-	958	1	44749	2	N	302	319	0			17
							56	4	332	9							
03	63023	X	43951	-0-	-19072	-0-	954	1	42693	2	N	254	257	0			14
							25	4	279	9							
04	51420	X	40759	-0-	-10661	-0-	660	1	39816	2	N	232	232	0			14
							28	4	255	9							
05	53134	X	39927	-0-	-13207	-0-	607	1	39068	2	N	219	222	0			11
							11	4	241	9							
*06	51420	X	36710	-0-	-14710	-0-	587	1	35901	2	N	198	198	0			11
							4	4	218	9							
*07	49259	X	37901	-0-	-11358	-0-	630	1	37025	2	N	210	197	0			13
							15	4	231	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
02	48314	X	27178	-0-	-21136	-0-	563	1	26290	2	N	265	261	0			15
							33	4	292	9							
03	54777	X	29732	-0-	-25045	-0-	641	1	28664	2	N	373	368	0			20
							17	4	410	9							
04	27360	X	27153	-0-	-207	-0-	436	1	26327	2	N	337	337	0			20
							19	4	371	9							
05	28272	X	26639	-0-	-1633	-0-	402	1	25878	2	N	319	323	0			16
							8	4	351	9							
06	27360	X	24331	-0-	-3029	-0-	387	1	23626	2	N	286	286	0			16
							3	4	315	9							
07	28272	X	23971	-0-	-4301	-0-	396	1	23262	2	N	275	273	0			18
							10	4	303	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63597	X	52452	-0-	-11145	-0-	1082	1	50530	2	N	706	771	0			41
							63	4	777	9							
03	66402	X	52744	-0-	-13658	-0-	1142	1	51093	2	N	435	453	0			23
							30	4	479	9							
04	55680	X	48649	-0-	-7031	-0-	785	1	47391	2	N	399	398	0			24
							34	4	439	9							
05	57536	X	47682	-0-	-9854	-0-	723	1	46531	2	N	376	381	0			19
							14	4	414	9							
06	55680	X	43782	-0-	-11898	-0-	699	1	42705	2	N	339	339	0			19
							5	4	373	9							
07	56079	X	54175	-0-	-1904	-0-	898	1	52805	2	N	409	401	0			27
							22	4	450	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	7178	-0-	-710	-0-	1309 204	1 9	5665	3	Y	185	129	1			123
03	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	1476 205	1 9	6209	3	Y	186	261	1			48
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1400 209	1 9	5872	3	Y	190	129	1			109
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	1462 217	1 9	6182	3	Y	197	129	1			177
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	1193 188	1 9	5845	3	Y	171	257	1			91
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					91

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	288 51	1 9	1243	3	Y	46	32	1			33
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	283 52	1 9	1193	3	Y	47	65	1			15
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	271 53	1 9	1139	3	Y	48	32	1			31
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	282 54	1 9	1190	3	Y	49	32	1			48
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	221 47	1 9	1080	3	Y	43	64	1			27
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

02	3074 X	2878	-0-	-196	-0-	60 4	1 4	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	66 2	1 4	2935	2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2876	-0-	-154	-0-	47 2	1 4	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2901	-0-	-230	-0-	44 1	1 4	2856	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	45	1	2726	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	45 1	1 4	2635	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

02	26129 X	24764	-0-	-1365	-0-	514 30	1 4	24005 215	2 9	Y	195	227	0			11
03	26939 X	26575	-0-	-364	-0-	579 15	1 4	25922 59	2 9	Y	54	62	0			3
04	25628 X	25628	-0-	-0-	-0-	416 18	1 4	25138 56	2 9	Y	51	51	0			3
05	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	397 8	1 4	25560 55	2 9	Y	50	50	0			3
06	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	403 3	1 4	24610 52	2 9	Y	47	47	0			3
*07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	428 10	1 4	25167 51	2 9	Y	46	46	0			3

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3991	-0-	-301	-0-	84	1	3902	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	93	1	4143	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	67	1	4026	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	64	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	64	1	3937	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	69	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36 42	1 9	331	3	Y	38	41	0			4
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39 45	1 9	344	3	Y	41	40	0			5
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34 43	1 9	325	3	Y	39	41	0			3
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37 43	1 9	325	3	Y	39	41	0			1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35 42	1 9	330	3	Y	38	38	0			1
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87 62	1 9	815	3	Y	56	61	0			4
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	96 68	1 9	847	3	Y	62	59	0			7
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	84 65	1 9	799	3	Y	59	61	0			5
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	91 65	1 9	799	3	Y	59	61	0			3
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86 63	1 9	812	3	Y	57	57	0			3
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	34	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2813	X	2263	-0-	-550	-0-	121	1	2130	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	169	1	2318	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	203	1	2338	3	Y	20	17	0			7
							22	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	264	1	2811	3	Y	15	15	0			7
							17	9									
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	127	1	3123	3	Y	12	15	0			4
							13	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2776	-0-	-124	-0-	264	1	2471	3	Y	37	40	0			-0-
							41	9									
03	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	292	1	2568	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	254	1	2421	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	275	1	2424	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	261	1	2460	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1729	-0-	1729	10869	151 173	1 9	1405	3	Y	157	175	0			19
03	12971	X	2102	-0-	-10869	-0-	194 201	1 9	1707	3	Y	183	175	0			27
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	190 186	1 9	1809	3	Y	169	175	0			21
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	188 180	1 9	1656	3	Y	164	170	0			15
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	209 171	1 9	1963	3	Y	155	155	0			15
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					15

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	7293	-0-	-73	-0-	388 85	1 9	6820	3	Y	77	84	0			24
03	7874	X	7774	-0-	-100	-0-	527 61	1 9	7186	3	Y	55	62	0			17
04	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	558 58	1 9	6459	3	Y	53	48	0			22
05	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	623 75	1 9	6639	3	Y	68	66	0			24
06	7200	X	6913	-0-	-287	-0-	268 66	1 9	6579	3	Y	60	70	0			14
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	5017	X	4632	-0-	-385	-0-	443 42	1 9	4147	3	Y	38	41	0			4
03	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	480 45	1 9	4231	3	Y	41	40	0			5
04	4860	X	4392	-0-	-468	-0-	413 44	1 9	3935	3	Y	40	41	0			4
05	5022	X	4401	-0-	-621	-0-	444 44	1 9	3913	3	Y	40	41	0			3
06	4860	X	4410	-0-	-450	-0-	420 42	1 9	3948	3	Y	38	38	0			3
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

02	T. A.		2828	-0-	2828	15019	253	1	2369	3	Y	187	203	0			21
							206	9									
03	17987	X	2968	-0-	-15019	-0-	280	1	2461	3	Y	206	198	0			29
							227	9									
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	243	1	2321	3	Y	196	202	0			23
							216	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	264	1	2324	3	Y	198	204	0			17
							218	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	251	1	2359	3	Y	190	189	0			18
							209	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

02	7859	X	7209	-0-	-650	-0-	680	1	6356	3	Y	157	175	0			16
							173	9									
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	805	1	7092	3	Y	183	175	0			24
							201	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	778	1	7412	3	Y	169	175	0			18
							186	9									
05	7843	X	7755	-0-	-88	-0-	772	1	6803	3	Y	164	170	0			12
							180	9									
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	768	1	7235	3	Y	155	155	0			12
							171	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					12

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

02	4408	X	2936	-0-	-1472	-0-	284	1	2652	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3955	-0-	-757	-0-	404	1	3551	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	358	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	380	1	3346	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	348	1	3278	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2552	-0-	-638	-0-	240	1	2254	3	Y	53	58	0			6
							58	9									
03	3193	X	2308	-0-	-885	-0-	228	1	2014	3	Y	60	59	0			7
							66	9									
04	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	233	1	2230	3	Y	57	58	0			6
							63	9									
05	2759	X	1420	-0-	-1339	-0-	139	1	1222	3	Y	54	57	0			3
							59	9									
06	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	182	1	1718	3	Y	53	51	0			5
							58	9									
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	3	Y	52	58	0			6
							57	9									
03	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	308	1	2715	3	Y	61	58	0			9
							67	9									
04	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	270	1	2575	3	Y	57	58	0			8
							63	9									
05	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	284	1	2501	3	Y	54	57	0			5
							59	9									
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	272	1	2563	3	Y	52	52	0			5
							57	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4284	-0-	-559	-0-	408	1	3818	3	Y	53	58	0			6
							58	9									
03	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	440	1	3875	3	Y	61	58	0			9
							67	9									
04	4530	X	4105	-0-	-425	-0-	383	1	3659	3	Y	57	59	0			7
							63	9									
05	4681	X	4061	-0-	-620	-0-	408	1	3594	3	Y	54	56	0			5
							59	9									
06	4530	X	3950	-0-	-580	-0-	374	1	3519	3	Y	52	52	0			5
							57	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					5

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

02	2900	X	2490	-0-	-410	-0-	235 57	1 9	2198	3	Y	52	58	0			7
03	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	256 67	1 9	2257	3	Y	61	58	0			10
04	2700	N	2367	-0-	-333	-0-	219 63	1 9	2085	3	Y	57	58	0			9
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	228 61	1 9	2010	3	Y	55	57	0			7
06	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	222 57	1 9	2088	3	Y	52	52	0			7
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					7

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	214	1	2003	3	Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	230	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	196	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	209	1	1844	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1935	-0-	-255	-0-	186	1	1749	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

02	7627	X	6805	-0-	-822	-0-	652 57	1 9	6096	3	Y	52	58	0			5
03	8153	X	6946	-0-	-1207	-0-	701 67	1 9	6178	3	Y	61	58	0			8
04	7470	X	5780	-0-	-1690	-0-	543 62	1 9	5175	3	Y	56	58	0			6
05	7254	X	5571	-0-	-1683	-0-	561 61	1 9	4949	3	Y	55	57	0			4
06	7050	X	5464	-0-	-1586	-0-	519 57	1 9	4888	3	Y	52	52	0			4
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					4

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

02	T. A.		2406	-0-	2406	12602	50	1	2353	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
03	15172	X	2570	-0-	-12602	-0-	56	1	2513	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		2480	-0-	2480	2480	40	1	2438	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		2595	-0-	2595	5075	40	1	2554	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		2661	-0-	2661	7736	43	1	2618	2	Y	-0-					-0-
*07	10233	X	2497	-0-	-7736	-0-	42	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	34	1	1525	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	24	1	1456	2	Y	44	43	0			3
							1	4	48	9							
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	24	1	1451	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	25	1	1498	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	60	57	0			3
							1	4	66	9							
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	102	100	0			5
							112	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	7	1	441	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	454	2	Y	89	88	0			6
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	804	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1094	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	17	1	1065	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	19	1	1127	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		716	-0-	716	716	12	1	704	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	527	X	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	141	-0-	-249	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	9	1	543	2	Y	-0-					-0-
*07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	1619	-0-	-614	-0-	34	1	1568	2	Y	14	17	0			1
							2	4	15	9							
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	43	1	1926	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	39	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	34	1	2024	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4720	-0-	-326	-0-	93	1	4345	2	Y	252	256	0		14
							5	4	277	9						
03	5828	X	5215	-0-	-613	-0-	108	1	4810	2	Y	267	267	0		14
							3	4	294	9						
04	5130	X	4962	-0-	-168	-0-	76	1	4606	2	Y	252	251	0		15
							3	4	277	9						
05	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	75	1	4833	2	Y	254	256	0		13
							1	4	279	9						
06	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	76	1	4659	2	Y	240	240	0		13
							1	4	264	9						
07	5208	X	5179	-0-	-29	-0-	82	1	4827	2	Y	244	241	0		16
							2	4	268	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	68	1	3180	2	Y	26	26	0		1
							4	4	29	9						
03	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	70	1	3138	2	Y	24	24	0		1
							2	4	26	9						
04	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	47	1	2857	2	Y	22	22	0		1
							2	4	24	9						
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	47	1	2997	2	Y	22	22	0		1
							1	4	24	9						
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	48	1	2913	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	53	1	3108	2	Y	21	21	0		1
							1	4	23	9						

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	Y	-0-				-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-				-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	2	Y	-0-				-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2	Y	-0-				-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	9	1	518	2	Y	-0-				-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	56	1	2593	2	Y	41	41	0		2
							3	4	45	9						
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	64	1	2848	2	Y	43	43	0		2
							2	4	47	9						
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	46	1	2800	2	Y	43	42	0		3
							2	4	47	9						
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	45	1	2897	2	Y	41	42	0		2
							1	4	45	9						
06	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	46	1	2789	2	Y	40	40	0		2
							44	9								
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	48	1	2848	2	Y	40	39	0		3
							1	4	44	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3422	X	3112	-0-	-310	-0-	63	1	2964	2	Y	74	74	0			4
							4	4	81	9							
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	2	Y	86	85	0			5
							2	4	95	9							
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	56	1	3363	2	Y	79	79	0			5
							2	4	87	9							
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	55	1	3533	2	Y	80	81	0			4
							1	4	88	9							
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	55	1	3390	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
*07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	60	1	3507	2	Y	77	76	0			5
							1	4	85	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	68	1	3157	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3336	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	52	1	3127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	55	1	3528	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	53	1	3220	2	Y	-0-					-0-
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	57	1	3354	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4663	-0-	-702	-0-	96	1	4465	2	Y	87	86	0			5
							6	4	96	9							
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	151	1	6759	2	Y	126	124	0			7
							4	4	139	9							
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	106	1	6400	2	Y	117	117	0			7
							5	4	129	9							
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	96	1	6184	2	Y	110	111	0			6
							2	4	121	9							
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	97	1	5930	2	Y	103	103	0			6
							1	4	113	9							
*07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	84	1	4951	2	Y	84	84	0			6
							2	4	92	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	530	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

02	5684 X	5350	-0-	-334	-0-	110	1	5131	2	Y	94	104	0			5
						6	4	103	9							
03	6045 X	5735	-0-	-310	-0-	124	1	5549	2	Y	54	56	0			3
						3	4	59	9							
04	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	89	1	5350	2	Y	50	50	0			3
						4	4	55	9							
05	5890 X	5076	-0-	-814	-0-	77	1	4950	2	Y	44	45	0			2
						1	4	48	9							
06	5700 X	5264	-0-	-436	-0-	84	1	5128	2	Y	46	45	0			3
						1	4	51	9							
07	5735 X	5011	-0-	-724	-0-	83	1	4880	2	Y	42	42	0			3
						2	4	46	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	140	1	6536	2	Y	40	49	0			2
							8	4	44	9							
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	159	1	7120	2	Y	42	42	0			2
							4	4	46	9							
04	8220	X	6671	-0-	-1549	-0-	108	1	6516	2	Y	38	38	0			2
							5	4	42	9							
05	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	104	1	6685	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
06	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	108	1	6590	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
07	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	113	1	6631	2	Y	35	35	0			2
							3	4	39	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	10	1	586	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	16	1	1002	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	8	1	519	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	5	1	306	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

02	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	175	1	8172	2	Y	39	40	0			2
						10	4	43	9							
03	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	196	1	8790	2	Y	40	40	0			2
						5	4	44	9							
04	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	143	1	8622	2	Y	39	39	0			2
						6	4	43	9							
05	8990 X	8933	-0-	-57	-0-	136	1	8752	2	Y	38	38	0			2
						3	4	42	9							
06	8730 X	8549	-0-	-181	-0-	137	1	8371	2	Y	36	36	0			2
						1	4	40	9							
07	9114 X	8850	-0-	-264	-0-	147	1	8659	2	Y	36	36	0			2
						4	4	40	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1011	-0-	-816	-0-	21	1	989	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2821	X	277	-0-	-2544	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	196	-0-	-2935	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1280	-0-	-40	-0-	21	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	925	-0-	-160	-0-	15	1	910	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	14	1	831	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	14	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	14	1	873	2	Y	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	16	1	933	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18850	X	17573	-0-	-1277	-0-	366	1	17101	2	Y	77	79	0			4
							21	4	85	9							
03	20150	X	16760	-0-	-3390	-0-	364	1	16307	2	Y	72	72	0			4
							10	4	79	9							
04	20370	X	13170	-0-	-7200	-0-	213	1	12887	2	Y	55	56	0			3
							9	4	61	9							
05	18786	X	16138	-0-	-2648	-0-	246	1	15815	2	Y	65	65	0			3
							5	4	72	9							
06	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	317	1	19357	2	Y	78	77	0			4
							2	4	86	9							
07	18786	X	18771	-0-	-15	-0-	313	1	18370	2	Y	73	72	0			5
							8	4	80	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	73	1	3395	2	Y	260	245	0			15
							4	4	286	9							
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	79	1	3535	2	Y	268	269	0			14
							2	4	295	9							
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	58	1	3504	2	Y	263	261	0			16
							2	4	289	9							
05	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	53	1	3437	2	Y	247	250	0			13
							1	4	272	9							
06	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	52	1	3153	2	Y	222	223	0			12
							244	9									
07	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	56	1	3297	2	Y	228	225	0			15
							1	4	251	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	449	1	20949	2	Y	995	1011	0			57
							26	4	1095	9							
03	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	508	1	22728	2	Y	1032	1034	0			55
							14	4	1135	9							
04	23850	X	23307	-0-	-543	-0-	362	1	21853	2	Y	978	975	0			58
							16	4	1076	9							
05	24118	X	23455	-0-	-663	-0-	343	1	22061	2	Y	950	959	0			49
							6	4	1045	9							
06	23610	X	22434	-0-	-1176	-0-	345	1	21106	2	Y	891	890	0			50
							3	4	980	9							
07	24397	X	23141	-0-	-1256	-0-	370	1	21774	2	Y	898	889	0			59
							9	4	988	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	17	1	800	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	17	1	752	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	809	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	12	1	758	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	750	N	440	-0-	-310	-0-	7	1	430	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	12	1	699	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	126	1	5886	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	143	1	6407	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	96	1	5793	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	103	1	6596	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	6330	X	6013	-0-	-317	-0-	97	1	5915	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	103	1	6058	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16878	X	11037	-0-	-5841	-0-	229	1	10712	2	Y	75	118	0			4
							13	4	83	9							
03	18042	X	11822	-0-	-6220	-0-	256	1	11474	2	Y	77	77	0			4
							7	4	85	9							
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	183	1	11046	2	Y	73	73	0			4
							8	4	80	9							
05	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	170	1	10959	2	Y	70	70	0			4
							3	4	77	9							
06	11130	X	10754	-0-	-376	-0-	172	1	10509	2	Y	65	65	0			4
							1	4	72	9							
07	11501	X	10497	-0-	-1004	-0-	174	1	10251	2	Y	62	62	0			4
							4	4	68	9							

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
02	24853	X	22801	-0-	-2052	-0-	463	1	21634	2	Y	615	626	0			35
							27	4	677	9							
03	25234	X	24471	-0-	-763	-0-	519	1	23242	2	Y	633	634	0			34
							14	4	696	9							
04	24420	X	23390	-0-	-1030	-0-	370	1	22345	2	Y	599	597	0			36
							16	4	659	9							
05	25234	X	23756	-0-	-1478	-0-	354	1	22750	2	Y	586	592	0			30
							7	4	645	9							
06	24150	X	22699	-0-	-1451	-0-	356	1	21735	2	Y	550	549	0			31
							3	4	605	9							
07	24459	X	23288	-0-	-1171	-0-	379	1	22295	2	Y	550	545	0			36
							9	4	605	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
02	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	355	1	16585	2	Y	481	494	0			28
							21	4	529	9							
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	388	1	17367	2	Y	471	474	0			25
							10	4	518	9							
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	279	1	16849	2	Y	451	449	0			27
							12	4	496	9							
05	18693	X	17584	-0-	-1109	-0-	262	1	16841	2	Y	433	438	0			22
							5	4	476	9							
06	18090	X	16901	-0-	-1189	-0-	265	1	16184	2	Y	409	408	0			23
							2	4	450	9							
07	18693	X	17348	-0-	-1345	-0-	283	1	16608	2	Y	409	405	0			27
							7	4	450	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 #: 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
02	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	385	1	17991	2	Y	177	179	0			10
							23	4	195	9							
03	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	420	1	18782	2	Y	176	177	0			9
							11	4	194	9							
04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	304	1	18350	2	Y	170	169	0			10
							13	4	187	9							
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	295	1	18982	2	Y	170	171	0			9
							6	4	187	9							
06	18660	X	18651	-0-	-9	-0-	297	1	18177	2	Y	159	159	0			9
							2	4	175	9							
07	19282	X	19124	-0-	-158	-0-	317	1	18623	2	Y	160	158	0			11
							8	4	176	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
02	2523	X	1746	-0-	-777	-0-	36	1	1684	2	Y	22	23	0			1
							2	4	24	9							
03	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	39	1	1727	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	2490	X	2165	-0-	-325	-0-	35	1	2098	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	56	1	3630	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	24	1	1442	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
07	2232	X	1268	-0-	-964	-0-	21	1	1229	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	19	1	853	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	13	1	774	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	13	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	12	1	738	2	Y	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	14	1	803	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	7439	-0-	-1232	-0-	152	1	7104	2	Y	158	173	0			9
							9	4	174	9							
03	9176	X	7739	-0-	-1437	-0-	166	1	7407	2	Y	147	148	0			8
							4	4	162	9							
04	8490	X	7193	-0-	-1297	-0-	115	1	6924	2	Y	135	135	0			8
							5	4	149	9							
05	8432	X	7054	-0-	-1378	-0-	106	1	6805	2	Y	128	129	0			7
							2	4	141	9							
06	7950	X	6506	-0-	-1444	-0-	103	1	6277	2	Y	114	115	0			6
							1	4	125	9							
07	7967	X	6743	-0-	-1224	-0-	111	1	6500	2	Y	117	115	0			8
							3	4	129	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	32	1	1506	2	Y	58	55	0			3
							2	4	64	9							
03	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	34	1	1516	2	Y	56	56	0			3
							1	4	62	9							
04	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	24	1	1460	2	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	22	1	1412	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
06	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	20	1	1245	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
07	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	21	1	1207	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25201	X	17256	-0-	-7945	-0-	360	1	16831	2	Y	40	38	0			2
							21	4	44	9							
03	46996	X	12360	-0-	-34636	-0-	268	1	11976	2	Y	99	96	0			5
							7	4	109	9							
04	12360	X	11639	-0-	-721	-0-	188	1	11342	2	Y	92	92	0			5
							8	4	101	9							
05	12772	X	11595	-0-	-1177	-0-	176	1	11318	2	Y	89	89	0			5
							3	4	98	9							
06	12360	X	10783	-0-	-1577	-0-	172	1	10522	2	Y	80	81	0			4
							1	4	88	9							
07	12772	X	10994	-0-	-1778	-0-	182	1	10720	2	Y	80	79	0			5
							4	4	88	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	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. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

02	1305	N	728	-0-	-577	-0-	15	1	705	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	973	-0-	-257	-0-	16	1	957	2	Y	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	18	1	1048	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3376	-0-	-75	-0-	541 62	1 9	2773	2	Y	56					90
03	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	531 109	1 9	2823	2	Y	99	116	1			73
04	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	492 103	1 9	2454	2	Y	94					167
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	540 80	1 9	2648	2	Y	73	126	1			114
06	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	435 58	1 9	2385	2	Y	53					167
07	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	555 75	1 9	2646	2	Y	68	129	1			106

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	315 45	1 9	1612	2	Y	41					68
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	384 54	1 9	2045	2	Y	49	81	1			36
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	408 55	1 9	2031	2	Y	50					86
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	378 35	1 9	1854	2	Y	32	65	1			53
06	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	311 26	1 9	1708	2	Y	24					77
07	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	375 33	1 9	1790	2	Y	30	60	1			47

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	36	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

02	2001	N	1884	-0-	-117	-0-	100 33	1 9	1751	3	Y	30	30	0			9
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	142 42	1 9	1933	3	Y	38	38	0			9
04	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	144 39	1 9	1670	3	Y	35	31	0			13
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68 39	1 9	730	3	Y	35	36	0			12
06	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	56 33	1 9	1386	3	Y	30	36	0			6
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33 41	1 9	305	3	Y	37	40	0			2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36 45	1 9	317	3	Y	41	40	0			3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	300	3	Y	39	41	0			1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34 44	1 9	300	3	Y	40	41	0			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	305	3	Y	38	38	0			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	66	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	57	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	431	1	7579	3	Y	-0-					-0-
03	8773 X	8274	-0-	-499	-0-	565	1	7709	3	Y	-0-					-0-
04	8550 X	7899	-0-	-651	-0-	629	1	7270	3	Y	-0-					-0-
05	8835 X	8121	-0-	-714	-0-	697	1	7424	3	Y	-0-					-0-
06	8550 X	7852	-0-	-698	-0-	308	1	7544	3	Y	-0-					-0-
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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 #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	85	80	0			20
							94	9									
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	38	1	523	3	Y	152	138	0			34
							167	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	145	127	0			52
							160	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	527	3	Y	92	109	0			35
							101	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	18	1	429	3	Y	76	95	0			16
							84	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13543	X	12400	-0-	-1143	-0-	652	1	11473	3	Y	250	211	0			58
							275	9									
03	14198	X	12532	-0-	-1666	-0-	830	1	11344	3	Y	325	304	0			79
							358	9									
04	12510	X	11279	-0-	-1231	-0-	870	1	10068	3	Y	310	273	0			116
							341	9									
05	12927	X	11424	-0-	-1503	-0-	954	1	10148	3	Y	293	305	0			104
							322	9									
06	12510	X	10780	-0-	-1730	-0-	411	1	10096	3	Y	248	296	0			56
							273	9									
07	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					56

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	397	1	6977	3	Y	152	160	0			41
							167	9									
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	518	1	7069	3	Y	180	177	0			44
							198	9									
04	7380	X	7324	-0-	-56	-0-	567	1	6568	3	Y	172	153	0			63
							189	9									
05	7626	X	7607	-0-	-19	-0-	636	1	6771	3	Y	182	184	0			61
							200	9									
06	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	277	1	6808	3	Y	157	185	0			33
							173	9									
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					33

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	218	1	3833	3	Y	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	286	1	3893	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	317	1	3665	3	Y	36	25	0			11
							40	9									
05	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	357	1	3790	3	Y	129	103	0			37
							142	9									
06	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	155	1	3807	3	Y	115	127	0			25
							127	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					25

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	7482	X	6144	-0-	-1338	-0-	330	1	5814	3	Y	-0-	1	0			1
03	7285	X	6565	-0-	-720	-0-	448	1	6117	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	553	1	6406	3	Y	-0-					-0-
05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	608	1	6467	3	Y	-0-					-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	261	1	6391	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

02	319	N	82	-0-	-237	-0-	4	1	75	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	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	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 #: 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
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	193449	X	41983	-0-	-151466	-0-	769	1	604	2	Y	-0-					-0-
							40610	3									
03	41518	X	41518	-0-	-0-	-0-	789	1	322	2	Y	18	18	8			-0-
							40387	3	20	9							
04	57240	X	37684	-0-	-19556	-0-	717	1	356	2	Y	-0-					-0-
							36611	3									
05	59148	X	33886	-0-	-25262	-0-	609	1	167	2	Y	7	7	8			-0-
							33102	3	8	9							
06	48870	X	31913	-0-	-16957	-0-	637	1	157	2	Y	7	7	8			-0-
							31111	3	8	9							
*07	44888	X	31995	-0-	-12893	-0-	669	1	31324	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	435	1	1053	2	N	3					158
							3	9									
03	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	315	1	851	2	N	13					171
							14	9									
04	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	420	1	973	2	N	2					173
							2	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	450	1	1187	2	N	7					180
							8	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	390	1	1039	2	N	-0-					180
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	2	N	39	177	1			42
							43	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	136	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3027	2	Y	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	130	1	2777	2	Y	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	111	1	3017	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	3317	X	2194	-0-	-1123	-0-	93	1	2101	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	279	1	5659	2	Y	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	303	1	6086	2	Y	-0-					-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	275	1	6348	2	Y	-0-					-0-
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	322	1	6876	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6103	-0-	-257	-0-	217	1	5883	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	296	1	6663	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	686	-0-	-155	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	24	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	539	-0-	-236	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2946	-0-	-12	-0-	2869 75	2 9	2	4	Y	68	28	1			41
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2947	2	41	9	Y	37	63	1			15
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	2793	2	40	9	Y	36	32	1			19
05	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2623	2	42	9	Y	38	39	1			18
06	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	2165	2	30	9	Y	27	22	1			23
07	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	2417	2	43	9	Y	39	42	1			20

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	303	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	334	1	6703	2	Y	-0-					-0-
04	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	713	1	16477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	709	1	15117	2	Y	-0-					-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	459	1	12443	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	573	1	12888	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

02	T. A.		579	-0-	579	3650	579	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	578	-0-	-3650	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		699	-0-	699	1333	699	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		340	-0-	340	1673	340	2			Y	-0-					-0-
*07	2141	X	468	-0-	-1673	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	79	1	1692	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2460	X	1125	-0-	-1335	-0-	40	1	1081	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
07	2542	X	1372	-0-	-1170	-0-	58	1	1313	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	378	1	7687	2	Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	442	1	8871	2	Y	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	354	1	8180	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	382	1	8154	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6560	-0-	-40	-0-	233	1	6324	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	330	1	7419	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	116	1	2674	2	Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2608	-0-	-572	-0-	93	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	3286	X	2549	-0-	-737	-0-	109	1	2440	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	564	1	11452	2	Y	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	550	1	11037	2	Y	-0-					-0-
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	516	1	11913	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	574	1	12240	2	Y	-0-					-0-
06	11130	X	8350	-0-	-2780	-0-	297	1	8049	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	11501	X	7975	-0-	-3526	-0-	340	1	7635	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	228	-0-	-236	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

02	109794	X	81413	-0-	-28381	-0-	3752	1	76221	2	Y	1309	1459	1			325
							1440	9									
03	107694	X	82846	-0-	-24848	-0-	3867	1	77546	2	Y	1303	1259	1			369
							1433	9									
04	93270	X	81012	-0-	-12258	-0-	3303	1	76306	2	Y	1271	1318	1			322
							5	4	1398	9							
05	93744	X	76138	-0-	-17606	-0-	3347	1	71384	2	Y	1279	1180	1			421
							1407	9									
06	87990	X	51751	-0-	-36239	-0-	1801	1	48777	2	Y	1044	1196	1			269
							25	4	1148	9							
07	87017	X	59317	-0-	-27700	-0-	2480	1	55771	2	Y	969	1082	1			156
							1066	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2148	-0-	-462	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	319	1	6471	2	Y	48	52	1			12
							53	9									
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	Y	50	48	1			14
							55	9									
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	274	1	6337	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
05	7099	X	6786	-0-	-313	-0-	301	1	6429	2	Y	51	46	1			17
							56	9									
06	6870	X	5489	-0-	-1381	-0-	193	1	5239	2	Y	49	53	1			13
							3	4	54	9							
07	7099	X	6051	-0-	-1048	-0-	256	1	5748	2	Y	43	49	1			7
							47	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	310	1	6297	2	Y	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	331	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	264	1	6087	2	Y	-0-					-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	279	1	5945	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3993	-0-	-1287	-0-	142	1	3849	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	211	1	4744	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	109	1	2190	2	Y	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	918	-0-	-852	-0-	33	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	70	1	1574	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

02	5800	X	4537	-0-	-1263	-0-	4533	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4687	-0-	-893	-0-	4686	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1909	-0-	-440	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	98	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2081	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	63	1	1694	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2668	X	1047	-0-	-1621	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1476	-0-	-1376	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	31320	X	23318	-0-	-8002	-0-	1093	1	22197	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
03	31558	X	27271	-0-	-4287	-0-	1294	1	25946	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	972	1	22442	2	Y	24	26	1			6
							1	4	26	9							
05	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	1030	1	21971	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
06	20580	X	18028	-0-	-2552	-0-	641	1	17352	2	Y	24	26	1			6
							9	4	26	9							
*07	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	964	1	21674	2	Y	21	24	1			3
							23	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
02	3886	X	895	-0-	-2991	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	358	-0-	-3796	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	422	-0-	-1078	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	558	-0-	-558	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	351	-0-	-729	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4843	X	4754	-0-	-89	-0-	4750	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3565	2	1	4	Y	-0-					-0-
*07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	646	-0-	-377	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	381	-0-	-249	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	25	1	686	2	Y	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	191	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	153	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	155	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	368	-0-	-3412	-0-	13	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	6	-0-	-3900	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6238	2	5	4	Y	-0-					-0-
03	5797	X	1614	-0-	-4183	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3794	-0-	-1816	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	2416	-0-	-3194	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	4700	-0-	-1097	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	6809	-0-	-64	-0-	319	1	6490	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7284	-0-	-63	-0-	346	1	6938	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	292	1	6735	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	319	1	6806	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	5114	-0-	-1936	-0-	182	1	4929	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	7285	X	6346	-0-	-939	-0-	270	1	6076	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	665	1	13504	2	Y	-0-					-0-
03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	819	1	16429	2	Y	-0-					-0-
04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	900	1	20789	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	1039	1	22165	2	Y	-0-					-0-
06	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	713	1	19309	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	969	1	21790	2	Y	-0-					-0-

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
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	800	1	16243	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
03	20677	X	19386	-0-	-1291	-0-	920	1	18444	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	20010	X	18324	-0-	-1686	-0-	759	1	17543	2	Y	19	20	1			5
							1	4	21	9							
05	20677	X	6962	-0-	-13715	-0-	311	1	6642	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
06	89717	X	89717	-0-	-0-	-0-	3168	1	85828	2	Y	615	459	1			159
							44	4	677	9							
*07	89674	X	89674	-0-	-0-	-0-	3790	1	85220	2	Y	604	666	1			97
							664	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		60	-0-	60	362	60	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	369	7	2			Y	-0-					-0-
*07	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5349	-0-	-538	-0-	250	1	5071	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
03	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	266	1	5342	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
04	5730	X	5036	-0-	-694	-0-	208	1	4802	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
05	5797	X	4596	-0-	-1201	-0-	205	1	4366	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
06	5520	X	3595	-0-	-1925	-0-	127	1	3442	2	Y	22	24	1			6
							2	4	24	9							
07	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	191	1	4302	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1131	N	872	-0-	-259	-0-	838	2	1	4	Y	30	12	1			18
							33	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			6
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	765	2	17	9	Y	15	13	1			8
05	930	N	651	-0-	-279	-0-	637	2	14	9	Y	13	15	1			6
06	870	N	545	-0-	-325	-0-	534	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	806	N	235	-0-	-571	-0-	228	2	7	9	Y	6	11	1			3

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
02	12586	X	10124	-0-	-2462	-0-	475	1	9649	2	Y	-0-					-0-
03	13454	X	10572	-0-	-2882	-0-	502	1	10070	2	Y	-0-					-0-
04	17940	X	11818	-0-	-6122	-0-	490	1	11327	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	16523	X	3506	-0-	-13017	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-					-0-
06	11220	X	48	-0-	-11172	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	12214	X	25	-0-	-12189	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 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
02	11136	X	2310	-0-	-8826	-0-	2290	2	2	4	Y	16	7	1			10
							18	9									
03	11904	X	1548	-0-	-10356	-0-	1541	2	7	9	Y	6	14	1			2
04	7830	X	1351	-0-	-6479	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	7998	X	1290	-0-	-6708	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	6960	X	481	-0-	-6479	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8186	2	43	9	Y	39	21	1			20

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	10981	2	9	4	Y	362	144	1			218
							398	9									
03	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-	51054	2	1208	9	Y	1098	865	1			451
04	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	34460	2	855	9	Y	777	816	1			412
05	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	27749	2	782	9	Y	711	782	1			341
06	29550	X	17550	-0-	-12000	-0-	17139	2	3	4	Y	371	397	1			315
							408	9									
07	30535	X	18494	-0-	-12041	-0-	17943	2	551	9	Y	501	560	1			256

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8758	X	7299	-0-	-1459	-0-	325	1	6610	2	Y	331	368	1			82
							364	9									
03	9362	X	8086	-0-	-1276	-0-	365	1	7326	2	Y	359	339	1			102
							395	9									
04	9600	X	7124	-0-	-2476	-0-	281	1	6496	2	Y	315	337	1			80
							347	9									
05	9269	X	7143	-0-	-2126	-0-	303	1	6468	2	Y	338	307	1			111
							372	9									
06	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	179	1	4845	2	Y	303	336	1			78
							3	4	333	9							
07	8091	X	7298	-0-	-793	-0-	295	1	6633	2	Y	336	360	1			54
							370	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4002	X	3557	-0-	-445	-0-	3554	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2915	-0-	-895	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5510	X	5196	-0-	-314	-0-	5177	2	4	4	Y	14	312	1			8
							15	9									
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	5641	2	9	9	Y	8	13	1			3
04	5430	X	5191	-0-	-239	-0-	5182	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5164	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	5430	X	3966	-0-	-1464	-0-	3958	2	1	4	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	5611	X	4793	-0-	-818	-0-	4784	2	9	9	Y	8	9	1			4

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	4	Y	184	76	1			111
							202	9									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3784	2	110	9	Y	100	170	1			41
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3490	2	108	9	Y	98	87	1			52
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3503	2	121	9	Y	110	109	1			53
06	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	2826	2	84	9	Y	76	65	1			64
07	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	3175	2	121	9	Y	110	118	1			56

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

02	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14192	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			Y	-0-					-0-
04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-					-0-
05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	1733	-0-	-8437	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	8677	-0-	-1832	-0-	8677	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 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
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	435	N	377	-0-	-58	-0-	377	2			N	-0-					27
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	318	2	13	9	N	12					39
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					52
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	978	2	18	9	N	16					68
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	458	2	18	9	N	16					84
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	794	2	18	9	N	16					100

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

02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	234	1	1446	2	N	47					146
							52	9									
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	254	1	1506	2	N	52					198
							57	9									
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	235	1	1315	2	N	74	183	0			89
							81	9									
05	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	235	1	1357	2	N	49					138
							54	9									
06	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	232	1	1174	2	N	56					194
							62	9									
07	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	239	1	1111	2	N	56					250
							62	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

02	87	N	85	-0-	-2	-0-	3	1	75	2	Y	6					26
							7	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	71	2	Y	9					35
							10	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	80	2	Y	7					42
							8	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	8					50
							9	9									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	6					56
							7	9									
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	5					61
							6	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. GAS	(I) 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	65	N	65	-0-		-0-	-0-	2	1	59	2	Y	4					14
								4	9									
03	93	N	60	-0-		-33	-0-	2	1	54	2	Y	4					18
								4	9									
04	90	N	70	-0-		-20	-0-	3	1	63	2	Y	4					22
								4	9									
05	72	N	72	-0-		-0-	-0-	3	1	65	2	Y	4					26
								4	9									
*06	85	N	85	-0-		-0-	-0-	5	1	77	2	Y	3					29
								3	9									
*07	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	69	2	Y	3					32
								3	9									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

02	145	N	140	-0-		-5	-0-	61	1	79	2	Y	-0-					50
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	62	1	78	2	Y	-0-					50
04	150	N	129	-0-		-21	-0-	63	1	66	2	Y	-0-					50
05	155	N	135	-0-		-20	-0-	64	1	71	2	Y	-0-					50
06	150	N	145	-0-		-5	-0-	65	1	78	2	Y	2					52
								2	9									
*07	138	N	138	-0-		-0-	-0-	67	1	71	2	Y	-0-					52

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

02	8677	X	8677	-0-		-0-	-0-	110	1	8300	2	N	243	352	0			99
								267	9									
03	8083	X	8083	-0-		-0-	-0-	107	1	7735	2	N	219	177	0			141
								241	9									
04	7724	X	7724	-0-		-0-	-0-	112	1	7380	2	N	211	176	0			176
								232	9									
05	7538	X	7538	-0-		-0-	-0-	115	1	7195	2	N	207	178	0			205
								228	9									
*06	7215	X	7215	-0-		-0-	-0-	115	1	6870	2	N	209	177	0			237
								230	9									
*07	6901	X	6901	-0-		-0-	-0-	117	1	6539	2	N	223	351	0			109
								245	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

02	1073	N	157	-0-		-916	-0-	60	1	96	2	N	1					35
								1	9									
03	372	N	208	-0-		-164	-0-	54	1	154	2	N	-0-					35
04	480	N	126	-0-		-354	-0-	35	1	90	2	N	1					36
								1	9									
05	155	N	151	-0-		-4	-0-	76	1	75	2	N	-0-					36
*06	427	N	427	-0-		-0-	-0-	62	1	364	2	N	1					37
								1	9									
*07	753	N	753	-0-		-0-	-0-	142	1	608	2	N	3					40
								3	9									

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
02	3219	X	2099	-0-	-1120	-0-	13	1	2064	2	Y	20					109
							22	9									
03	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	20	1	3301	2	Y	27					136
							30	9									
04	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	22	1	3079	2	Y	16					152
							18	9									
05	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	21	1	2886	2	Y	13					165
							14	9									
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	22	1	2707	2	Y	26					191
							29	9									
07	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	24	1	2794	2	Y	24					215
							26	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					1
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					1
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	Y	-0-					1
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					1
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	2	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 #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	639	-0-	-405	-0-	79	1	543	2	Y	15					148
							17	9									
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	15	72	0			91
							17	9									
04	1080	X	354	-0-	-726	-0-	74	1	276	2	Y	4					95
							4	9									
05	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	108	1	890	2	Y	9					104
							10	9									
06	1140	X	491	-0-	-649	-0-	83	1	394	2	Y	13					117
							14	9									
07	1178	X	884	-0-	-294	-0-	110	1	755	2	Y	17					134
							19	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	7	1	165	2	Y	8					97
							9	9									
03	DLQ G-10		177	-0-	177	358	7	1	160	2	Y	9					106
							10	9									
04	535	N	177	-0-	-358	-0-	8	1	155	2	Y	13					119
							14	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	7					126
							8	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	142	2	Y	9					135
							10	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	166	2	Y	8					143
							9	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

02	957	X	865	-0-	-92	-0-	114	1	706	2	N	41					166
							45	9									
03	961	X	814	-0-	-147	-0-	112	1	663	2	N	35					201
							39	9									
04	930	X	868	-0-	-62	-0-	125	1	699	2	N	40	184	0			57
							44	9									
05	961	X	958	-0-	-3	-0-	137	1	790	2	N	28					85
							31	9									
06	930	X	801	-0-	-129	-0-	128	1	645	2	N	25					110
							28	9									
07	930	X	794	-0-	-136	-0-	133	1	622	2	N	35					145
							39	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	640	-0-	-955	-0-	4	1	583	2	N	48	178	0			62
							53	9									
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	7	1	1112	2	N	53					115
							58	9									
04	1290	X	1247	-0-	-43	-0-	8	1	1182	2	N	52					167
							57	9									
05	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	8	1	1097	2	N	47	183	0			31
							52	9									
06	1290	X	846	-0-	-444	-0-	6	1	793	2	N	43					74
							47	9									
07	1302	X	875	-0-	-427	-0-	7	1	814	2	N	49					123
							54	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

02	203	N	130	-0-	-73	-0-	5	1	123	2	N	2					129
							2	9									
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	5	1	133	2	N	9	111	0			27
							10	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					27
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-					27
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	N	-0-					27
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					27

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	145	1	5344	2	N	167	189	0			194
							184	9									
03	DLQ G-10		6136	-0-	6136	11809	148	1	5736	2	N	229	358	0			65
							252	9									
04	17641	X	5832	-0-	-11809	-0-	150	1	5472	2	N	191	170	0			86
							210	9									
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	155	1	4866	2	N	147	174	0			59
							162	9									
06	6210	X	4800	-0-	-1410	-0-	150	1	4483	2	N	152					211
							167	9									
07	6138	X	4792	-0-	-1346	-0-	155	1	4482	2	N	141	176	0			176
							155	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	191	1	6364	2	Y	82	81	0			2
							3	4	90	9							
03	6386	X	3760	-0-	-2626	-0-	108	1	3595	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	135	1	4388	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
05	7099	X	4177	-0-	-2922	-0-	128	1	3989	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
06	6870	X	3983	-0-	-2887	-0-	125	1	3807	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
07	7099	X	6149	-0-	-950	-0-	202	1	5869	2	Y	61	61	0			1
							11	4	67	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

02	6931	X	186	-0-	-6745	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	7378	X	2	-0-	-7376	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	14	-0-	-196	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	3130	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	106	1	3546	2	Y	32	31	0			1
							1	4	35	9							
04	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	34	1	1107	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
05	3472	X	1738	-0-	-1734	-0-	54	1	1668	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
06	3570	X	1587	-0-	-1983	-0-	50	1	1525	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	3689	X	1665	-0-	-2024	-0-	55	1	1597	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

02	5452	X	2908	-0-	-2544	-0-	83	1	2752	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	5828	X	2169	-0-	-3659	-0-	60	1	1996	2	Y	102	101	0			2
							1	4	112	9							
04	5640	X	2867	-0-	-2773	-0-	82	1	2644	2	Y	126	125	0			3
							2	4	139	9							
05	4867	X	1906	-0-	-2961	-0-	56	1	1758	2	Y	83	84	0			2
							1	4	91	9							
06	4200	X	1986	-0-	-2214	-0-	60	1	1840	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
07	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	74	1	2149	2	Y	73	73	0			2
							4	4	80	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
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	2	Y	99	99	0			2
							3	4	109	9							
03	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	161	1	5386	2	Y	85	85	0			2
							2	4	94	9							
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	217	1	7049	2	Y	103	103	0			2
							5	4	113	9							
05	8246	X	7032	-0-	-1214	-0-	215	1	6705	2	Y	99	99	0			2
							3	4	109	9							
06	7980	X	6553	-0-	-1427	-0-	205	1	6256	2	Y	82	82	0			2
							2	4	90	9							
07	8246	X	6511	-0-	-1735	-0-	214	1	6211	2	Y	67	68	0			1
							12	4	74	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
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	278	1	9247	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	216	1	7215	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	312	1	10136	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	392	1	12217	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	396	1	12083	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	393	1	11399	2	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	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
02	2929	X	2475	-0-	-454	-0-	45	1	36	2	N	-0-					44
							2394	3									
03	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	46	1	19	2	N	-0-					44
							2371	3									
04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	44	1	22	2	N	-0-					44
							2226	3									
05	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	43	1	12	2	N	43	64	1			23
							2325	3	47	9							
06	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	50	1	12	2	N	-0-					23
							2432	3									
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	56	1	2611	3	N	-0-					23

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
02	3393	X	2535	-0-	-858	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					19
							2453	3									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	70	1	29	2	Y	-0-					19
							3593	3									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	41	2	Y	-0-					19
							4227	3									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	Y	-0-					19
							3136	3									
06	3570	X	2872	-0-	-698	-0-	57	1	14	2	Y	-0-					19
							2801	3									
07	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	69	1	3237	3	Y	2	2	8			19
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	474	-0-		-1237	-0-	9	1	7	2	N	-0-					13
								458	3									
03	2015	N	1171	-0-		-844	-0-	20	1	8	2	N	119					132
								1012	3	131	9							
04	1530	N	916	-0-		-614	-0-	16	1	8	2	N	61	166	1			27
								825	3	67	9							
05	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	19	1	5	2	N	-0-					27
								1047	3									
06	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	28	1	7	2	N	-0-					27
								1360	3									
07	961	N	575	-0-		-386	-0-	12	1	563	3	N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1290	-0-		-334	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					9
								1247	3									
03	1736	N	1228	-0-		-508	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					9
								1195	3									
04	1680	N	1412	-0-		-268	-0-	27	1	13	2	Y	-0-					9
								1372	3									
05	1364	N	1335	-0-		-29	-0-	24	1	7	2	Y	-0-					9
								1304	3									
06	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	25	1	6	2	Y	1	1	8			9
								1232	3	1	9							
07	1457	N	1308	-0-		-149	-0-	27	1	1280	3	Y	1	1	8			9
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	754	-0-		-1740	-0-	14	1	11	2	N	-0-					69
								729	3									
03	2666	X	2561	-0-		-105	-0-	49	1	20	2	N	-0-					69
								2492	3									
04	1710	X	1547	-0-		-163	-0-	29	1	15	2	N	-0-					69
								1503	3									
05	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	37	1	10	2	N	36	85	1			20
								2001	3	40	9							
06	2490	X	1466	-0-		-1024	-0-	29	1	7	2	N	-0-					20
								1430	3									
07	2573	X	1784	-0-		-789	-0-	37	1	1747	3	N	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3988	-0-		-391	-0-	73	1	57	2	N	-0-					58
								3858	3									
03	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-	82	1	33	2	N	94	132	1			20
								4192	3	103	9							
04	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-	85	1	42	2	N	-0-					20
								4360	3									
05	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	80	1	22	2	N	67	25	1			62
								4325	3	74	9							
06	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	86	1	21	2	N	1	1	8			62
								4177	3	1	9							
07	4650	X	4415	-0-		-235	-0-	92	1	4322	3	N	1	1	8			62
								1	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	754	-0-	-116	-0-	67	1	687	3	N	-0-			117
03	930	X	635	-0-	-295	-0-	42	1	593	3	N	-0-			117
04	900	X	51	-0-	-849	-0-	3	1	48	3	N	-0-			117
05	806	X	284	-0-	-522	-0-	13	1	221	3	N	45	135	1	27
							50	9							
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			27
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			27

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

02	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	1506	1	15417	3	N	165	193	1	107
							182	9							
03	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	1260	1	17627	3	N	25			132
							28	9							
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	1027	1	17012	3	N	181	193	1	120
							199	9							
05	17143	X	16912	-0-	-231	-0-	940	1	15815	3	N	143	195	1	68
							157	9							
06	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	1055	1	16376	3	N	34			102
							37	9							
07	17143	X	15894	-0-	-1249	-0-	966	1	14723	3	N	186	192	1	96
							205	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	1141	1	11673	3	N	142	193	1	64
							156	9							
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	976	1	13662	3	N	65			129
							72	9							
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	749	1	12397	3	N	224	193	1	160
							246	9							
05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	668	1	11243	3	N	172	247	1	85
							189	9							
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	746	1	11582	3	N	139			224
							153	9							
*07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	845	1	12889	3	N	62	192	1	94
							68	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	1251	1	12807	3	Y	58	56	1	30
							64	9							
03	14818	X	14806	-0-	-12	-0-	983	1	13758	3	Y	59	57	1	32
							65	9							
04	14580	X	13961	-0-	-619	-0-	791	1	13102	3	Y	62	74	1	20
							68	9							
05	15097	X	13376	-0-	-1721	-0-	747	1	12567	3	Y	56	41	1	35
							62	9							
06	14610	X	13110	-0-	-1500	-0-	789	1	12242	3	Y	72	74	1	33
							79	9							
07	15097	X	13012	-0-	-2085	-0-	797	1	12147	3	Y	62	72	1	23
							68	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34220	X	28000	-0-	-6220	-0-	2473	1	25311	3	Y	196	193	1			100
							216	9									
03	34937	X	29381	-0-	-5556	-0-	1945	1	27210	3	Y	205	194	1			111
							226	9									
04	32850	X	28993	-0-	-3857	-0-	1637	1	27112	3	Y	222	261	1			72
							244	9									
05	33945	X	29246	-0-	-4699	-0-	1630	1	27414	3	Y	184	141	1			115
							202	9									
06	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	1865	1	28949	3	Y	252	251	1			116
							277	9									
07	29946	X	29440	-0-	-506	-0-	1797	1	27405	3	Y	216	250	1			82
							238	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29087	X	28179	-0-	-908	-0-	2477	1	25353	3	Y	317	312	1			162
							349	9									
03	31093	X	29313	-0-	-1780	-0-	1931	1	27016	3	Y	333	314	1			181
							366	9									
04	30090	X	27808	-0-	-2282	-0-	1561	1	25862	3	Y	350	417	1			114
							385	9									
05	30783	X	28118	-0-	-2665	-0-	1566	1	26336	3	Y	196	187	1			123
							216	9									
06	29790	X	24164	-0-	-5626	-0-	1449	1	22495	3	Y	200	231	1			92
							220	9									
07	30132	X	29590	-0-	-542	-0-	1806	1	27540	3	Y	222	230	1			84
							244	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
02	4031	X	3106	-0-	-925	-0-	275	1	2813	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	239	1	3347	3	Y	18	16	1			10
							20	9									
04	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	165	1	2735	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
05	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	162	1	2723	3	Y	13	11	1			8
							14	9									
06	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	212	1	3287	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
07	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	200	1	3056	3	Y	21	22	1			8
							23	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	4292	X	4200	-0-	-92	-0-	372	1	3806	3	N	20			90
							22	9							
03	4712	X	4336	-0-	-376	-0-	289	1	4038	3	N	8			98
							9	9							
04	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	239	1	3963	3	N	22			120
							24	9							
05	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	235	1	3947	3	N	17			137
							19	9							
06	4410	X	3988	-0-	-422	-0-	241	1	3744	3	N	3			140
							3	9							
07	4495	X	4013	-0-	-482	-0-	246	1	3753	3	N	13			153
							14	9							

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-			-0-
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-			-0-
05	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-			-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
*07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	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

02	493	N	370	-0-	-123	-0-	24	1	346	3	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	-0-			-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	16	1	383	3	N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	-0-			-0-
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	18	1	341	3	N	-0-			-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	27	1	301	3	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					84
03	9300	X	9036	-0-	-264	-0-	9036	2			N	-0-					84
04	8760	X	6175	-0-	-2585	-0-	6175	2			N	-0-					84
05	11625	X	8819	-0-	-2806	-0-	8819	2			N	-0-					84
06	11250	X	5040	-0-	-6210	-0-	5040	2			N	-0-					84
07	11625	X	8025	-0-	-3600	-0-	8025	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					140
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					140

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					4

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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	N	-0-					9
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	29	1	179	3	N	-0-					9
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	N	-0-					9
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-					9
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	3	N	-0-					9
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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

02	4147	X	3404	-0-	-743	-0-	72	1	37	2	N	29					79
							3263	3	32	9							
03	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	87	1	25	2	N	41					120
							3301	3	45	9							
04	3960	X	3540	-0-	-420	-0-	93	1	3441	3	N	5					125
							6	9									
05	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	99	1	3528	3	N	6					131
							7	9									
06	3510	X	2804	-0-	-706	-0-	79	1	2689	3	N	33					164
							36	9									
07	3658	X	2754	-0-	-904	-0-	70	1	2673	3	N	10					174
							11	9									

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1096	1	71	2	N	17					71
							6280	3	19	9							
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	681	1	30	2	N	-0-					71
							3958	3									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	552	1	2899	3	N	-0-					71
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	589	1	2841	3	N	-0-					71
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	570	1	2697	3	N	-0-					71
07	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	519	1	2826	3	N	-0-					71

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

02	406	X	402	-0-	-4	-0-	59	1	4	2	N	-0-					21
							339	3									
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					21
							382	3									
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-					21
05	434	X	403	-0-	-31	-0-	69	1	334	3	N	-0-					21
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	63	1	300	3	N	-0-					21
07	465	X	331	-0-	-134	-0-	51	1	280	3	N	-0-					21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	67	1	34	2	N	-0-					48
							3027	3									
03	3224	X	1532	-0-	-1692	-0-	39	1	11	2	N	5					53
							1476	3	6	9							
04	2940	X	2276	-0-	-664	-0-	60	1	2207	3	N	8					61
							9	9									
05	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	77	1	2742	3	N	-0-					61
06	3240	X	2166	-0-	-1074	-0-	62	1	2104	3	N	-0-					61
07	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	75	1	2866	3	N	-0-					61

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	832	1	54	2	N	36					131
							4770	3	40	9							
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	897	1	39	2	N	67	177	1			21
							5213	3	74	9							
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	895	1	4700	3	N	18					39
							20	9									
05	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	861	1	4152	3	N	23					62
							25	9									
06	5520	X	5348	-0-	-172	-0-	922	1	4365	3	N	55					117
							61	9									
07	5704	X	5695	-0-	-9	-0-	871	1	4744	3	N	73					190
							80	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
02	377	X	321	-0-	-56	-0-	47	1	3	2	N	-0-					159
							271	3									
03	5177	X	317	-0-	-4860	-0-	46	1	2	2	N	-0-					159
							269	3									
04	5010	X	292	-0-	-4718	-0-	47	1	245	3	N	-0-					159
05	5177	X	289	-0-	-4888	-0-	50	1	239	3	N	-0-					159
06	330	X	279	-0-	-51	-0-	48	1	228	3	N	3					162
							3	9									
07	341	X	312	-0-	-29	-0-	46	1	251	3	N	14	84	1			92
							15	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
02	3045	X	2760	-0-	-285	-0-	404	1	26	2	N	13					74
							2316	3	14	9							
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	443	1	19	2	N	27					101
							2573	3	30	9							
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	448	1	2350	3	N	6					107
							7	9									
05	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	499	1	2408	3	N	30					137
							33	9									
06	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	477	1	2257	3	N	3					140
							3	9									
07	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	423	1	2305	3	N	-0-					140

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
02	7279	X	3937	-0-	-3342	-0-	577	1	38	2	N	15					48
							3305	3	17	9							
03	7347	X	4270	-0-	-3077	-0-	620	1	27	2	N	19					67
							3602	3	21	9							
04	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	617	1	3240	3	N	17					84
							19	9									
05	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	686	1	3305	3	N	6					90
							7	9									
06	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	648	1	3067	3	N	22					112
							24	9									
*07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	918	1	4998	3	N	103	89	1			126
							113	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	552	-0-	-57	-0-	60	1	492	3	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	88	1	539	3	N	1	1	1			72
							1	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	3	N	-0-					72
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	541	3	N	-0-					72
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	74	1	587	3	N	-0-					72
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					72

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					44
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	N	13					75
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	772	2	13	9	N	12					87
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11					98
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12					110
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12					122
07	992	N	671	-0-	-321	-0-	660	2	11	9	N	10	94	1			38

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		130	-0-	130	373	13 15	1 9	102	3	Y	14	12	1			2
03	494	X	121	-0-	-373	-0-	13 26	1 9	82	3	Y	24	22	1			4
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	20	3	Y	10	9	1			1
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52258	X	14468	-0-	-37790	-0-	1554	1	12798	3	Y	105	204	1			52
							116	9									
03	40672	X	14695	-0-	-25977	-0-	2036	1	12545	3	Y	104	14	1			142
							114	9									
04	30150	X	11039	-0-	-19111	-0-	1428	1	9511	3	Y	91	6	1			227
							100	9									
05	26536	X	10794	-0-	-15742	-0-	1144	1	9563	3	Y	79	194	1			112
							87	9									
06	18840	X	9583	-0-	-9257	-0-	1055	1	8445	3	Y	75	6	1			181
							83	9									
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					181

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1125	-0-	-586	-0-	121	1	989	3	Y	14	1	1			120
							15	9									
03	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	181	1	1117	3	Y	16	1	1			135
							18	9									
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	138	1	919	3	Y	16					151
							18	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	9					160
							10	9									
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	117	1	935	3	Y	7					167
							8	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					167

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	148	1	1217	3	Y	24	10	1			147
							26	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	Y	34	12	1			169
							37	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	165	1	1099	3	Y	23	6	1			186
							25	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	Y	22	5	1			203
							24	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	3	Y	17	196	1			24
							19	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	3813	-0-	-1233	-0-	405	1	3335	3	N	66	193	1			94
							73	9									
03	5394	X	4157	-0-	-1237	-0-	575	1	3543	3	N	35	4	1			125
							39	9									
04	5220	X	3782	-0-	-1438	-0-	492	1	3278	3	N	11	2	1			134
							12	9									
05	5053	X	4334	-0-	-719	-0-	460	1	3846	3	N	25	2	1			157
							28	9									
06	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	428	1	3430	3	N	21	2	1			176
							23	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					176

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	50	7	1			78
							55	9									
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	68	1	417	3	N	56	7	1			127
							62	9									
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	33	1	223	3	N	60	4	1			183
							66	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	111	195	1			99
							122	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	71	3	1			167
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					167

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
02	1653	N	1545	-0-	-108	-0-	160	1	1320	3	N	59	1	1			155
							65	9									
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	218	1	1341	3	N	51	1	1			205
							56	9									
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	182	1	1214	3	N	54	189	1			70
							59	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	N	64	1	1			133
							70	9									
06	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	142	1	1134	3	N	55					188
							61	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					188

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	95	1	778	3	N	115	192	1			80
							127	9									
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	133	1	823	3	N	104	1	1			183
							114	9									
04	1050	N	930	-0-	-120	-0-	110	1	732	3	N	80	189	1			74
							88	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	89	1	747	3	N	79					153
							87	9									
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	91	1	724	3	N	100					253
							110	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					253

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
02	2639	X	1594	-0-	-1045	-0-	166	1	1369	3	N	54	12	1			187
							59	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	236	1	1455	3	N	68	13	1			242
							75	9									
04	1980	X	1493	-0-	-487	-0-	187	1	1242	3	N	58	196	1			104
							64	9									
05	1953	X	1604	-0-	-349	-0-	164	1	1370	3	N	64	6	1			162
							70	9									
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	173	1	1383	3	N	81	8	1			235
							89	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					235

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
02	5510	X	422	-0-	-5088	-0-	46	1	376	3	N	-0-					70
03	5890	X	154	-0-	-5736	-0-	21	1	133	3	N	-0-					70
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					70
05	4960	X	74	-0-	-4886	-0-	8	1	64	3	N	2					72
							2	9									
06	1230	X	129	-0-	-1101	-0-	14	1	115	3	N	-0-					72
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					72

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
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	396	1	3266	3	N	709	758	1			290
							780	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	3	N	468	606	1			152
							515	9									
04	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	467	1	3112	3	N	484	288	1			348
							532	9									
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	377	1	3146	3	N	641	853	1			136
							705	9									
06	4560	X	3759	-0-	-801	-0-	368	1	2944	3	N	406	370	1			172
							447	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					172

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
03	T. A.		821	-0-	821	1042	114	1	701	3	N	5	1	1			32
							6	9									
04	1055	X	13	-0-	-1042	-0-	1	1	8	3	N	4					36
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					36
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					36

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
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	1340	1	11043	3	N	78	13	1			106
							86	9									
03	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1670	1	10288	3	N	74	12	1			168
							81	9									
04	23880	X	8334	-0-	-15546	-0-	1078	1	7181	3	N	68	194	1			42
							75	9									
05	21576	X	9707	-0-	-11869	-0-	1025	1	8573	3	N	99	4	1			137
							109	9									
06	16170	X	8235	-0-	-7935	-0-	904	1	7241	3	N	82	195	1			24
							90	9									
07	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					24

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
02	174	X	158	-0-	-16	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
02	2668	X	2364	-0-	-304	-0-	252	1	2084	3	N	25	190	1			36
							28	9									
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	348	1	2145	3	N	24	2	1			58
							26	9									
04	2460	N	2308	-0-	-152	-0-	298	1	1990	3	N	18	1	1			75
							20	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	251	1	2104	3	N	21	1	1			95
							23	9									
06	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	249	1	1993	3	N	19	2	1			112
							21	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					112

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
02	1885	N	1677	-0-	-208	-0-	178	1	1466	3	N	30	8	1			107
							33	9									
03	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	232	1	1430	3	N	26	8	1			125
							29	9									
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	204	1	1359	3	N	23	4	1			144
							25	9									
05	2108	X	1623	-0-	-485	-0-	171	1	1434	3	N	16	4	1			156
							18	9									
06	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	167	1	1341	3	N	20	5	1			171
							22	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					171

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3886	X	3297	-0-	-589	-0-	349	1	2874	3	N	67	3	1			233
							74	9									
03	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	502	1	3091	3	N	46	192	1			87
							51	9									
04	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	431	1	2873	3	N	33	2	1			118
							36	9									
05	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	354	1	2957	3	N	9	2	1			125
							10	9									
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	357	1	2859	3	N	61	1	1			185
							67	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					185

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
02	1508	N	1272	-0-	-236	-0-	137	1	1134	3	N	1	1	1			128
							1	9									
03	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	178	1	1102	3	N	1	1	1			128
							1	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	218	1	1456	3	N	1	1	1			128
							1	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	181	1	1518	3	N	1	1	1			128
							1	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1221	3	N	-0-					128
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					128

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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	13	193	1			50
							14	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	N	23					73
							25	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	189	3	N	7					80
							8	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	N	27					107
							30	9									
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	19	1	152	3	N	26					133
							29	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					133

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
02	4002	X	3186	-0-	-816	-0-	335	1	2764	3	N	79	169	1			40
							87	9									
03	4278	X	2899	-0-	-1379	-0-	397	1	2444	3	N	53	19	1			74
							58	9									
04	4020	X	2534	-0-	-1486	-0-	327	1	2175	3	N	29	74	1			29
							32	9									
05	4154	X	2595	-0-	-1559	-0-	276	1	2307	3	N	11	9	1			31
							12	9									
06	3570	X	2555	-0-	-1015	-0-	283	1	2264	3	N	7	11	1			27
							8	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					27

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
02	2900	N	3126	-0-	226	268	333	1	2738	3	N	50	13	1			220
							55	9									
03	3232	X	2964	-0-	-268	-0-	407	1	2507	3	N	45	200	1			65
							50	9									
04	3090	X	2214	-0-	-876	-0-	283	1	1885	3	N	42	7	1			100
							46	9									
05	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	284	1	2367	3	N	43	6	1			137
							47	9									
06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	304	1	2435	3	N	38	153	1			22
							42	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					22

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

02	5800	X	5305	-0-	-495	-0-	568	1	4680	3	N	52					145
							57	9									
03	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	845	1	5208	3	N	50					195
							55	9									
04	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	674	1	4494	3	N	40	190	1			45
							44	9									
05	5797	X	4965	-0-	-832	-0-	530	1	4424	3	N	10					55
							11	9									
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	634	1	5083	3	N	40					95
							44	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					95

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

02	377	N	343	-0-	-34	-0-	37	1	306	3	N	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-					6
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					6
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					6
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	22	1	186	3	N	-0-					6
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

02	174	N	27	-0-	-147	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4180	-0-	-402	-0-	448	1	3693	3	N	35	4	1			111
							39	9									
03	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	610	1	3759	3	N	29	4	1			136
							32	9									
04	4710	X	3818	-0-	-892	-0-	495	1	3297	3	N	24	2	1			158
							26	9									
05	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	427	1	3563	3	N	15	2	1			171
							17	9									
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	441	1	3531	3	N	35	2	1			204
							39	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					204

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

02	5249	X	4504	-0-	-745	-0-	471	1	3883	3	N	136	101	1			91
							150	9									
03	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	673	1	4147	3	N	134	107	1			118
							147	9									
04	5310	X	4179	-0-	-1131	-0-	515	1	3431	3	N	212	152	1			178
							233	9									
05	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	480	1	4007	3	N	289	342	1			125
							318	9									
06	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	464	1	3710	3	N	105	182	1			48
							116	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					48

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3319	-0-	-335	-0-	354	1	2914	3	N	46	14	1			210
							51	9									
03	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	510	1	3141	3	N	46	206	1			50
							51	9									
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	614	1	4095	3	N	41	8	1			83
							45	9									
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	543	1	4536	3	N	22	7	1			98
							24	9									
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	533	1	4265	3	N	40	9	1			129
							44	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					129

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	7916	-0-	-871	-0-	847	1	6971	3	N	89	147	1			84
							98	9									
03	9238	X	8529	-0-	-709	-0-	1177	1	7255	3	N	88	16	1			156
							97	9									
04	8550	X	6826	-0-	-1724	-0-	880	1	5859	3	N	79	133	1			102
							87	9									
05	8525	X	7700	-0-	-825	-0-	814	1	6809	3	N	70	8	1			164
							77	9									
06	8250	X	7930	-0-	-320	-0-	873	1	6987	3	N	64	48	1			180
							70	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					180

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	1987	-0-	-1435	-0-	215	1	1770	3	N	2	2	1			68
							2	9									
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-	285	1	1752	3	N	2	2	1			68
							2	9									
04	4110	X	1806	-0-	-2304	-0-	236	1	1569	3	N	1	1	1			68
							1	9									
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	218	1	1823	3	N	1	1	1			68
							1	9									
06	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	210	1	1675	3	N	1	1	1			68
							1	9									
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					68

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3435	-0-	-596	-0-	366	1	3019	3	N	45	91	1			42
							50	9									
03	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	514	1	3166	3	N	45	3	1			84
							50	9									
04	4170	X	3447	-0-	-723	-0-	444	1	2957	3	N	42	2	1			124
							46	9									
05	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	357	1	2979	3	N	38	2	1			160
							42	9									
06	3750	X	2969	-0-	-781	-0-	325	1	2597	3	N	43	148	1			55
							47	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					55

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
02	8526	X	7023	-0-	-1503	-0-	749	1	6162	3	N	102	65	1			114
							112	9									
03	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	1069	1	6584	3	N	92	15	1			191
							101	9									
04	8550	X	6320	-0-	-2230	-0-	814	1	5427	3	N	72	115	1			148
							79	9									
05	8401	X	6202	-0-	-2199	-0-	653	1	5461	3	N	80	186	1			42
							88	9									
06	7500	X	6961	-0-	-539	-0-	733	1	5866	3	N	329	230	1			141
							362	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					141

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
02	4669	X	3166	-0-	-1503	-0-	339	1	2790	3	N	34	11	1			82
							37	9									
03	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	435	1	2680	3	N	38	13	1			107
							42	9									
04	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	418	1	2784	3	N	32	6	1			133
							35	9									
05	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	340	1	2840	3	N	33	6	1			160
							36	9									
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	325	1	2602	3	N	33	158	1			35
							36	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					35

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
02	2726	X	2363	-0-	-363	-0-	255	1	2094	3	N	13	2	1			143
							14	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	425	1	2620	3	N	10	3	1			150
							11	9									
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	258	1	1721	3	N	3	1	1			152
							3	9									
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	302	1	2530	3	N	11	1	1			162
							12	9									
06	2970	X	2121	-0-	-849	-0-	236	1	1884	3	N	1	1	1			162
							1	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					162

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	22					90
							24	9									
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	48	1	293	3	N	7					97
							8	9									
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	198	1	1323	3	N	12	1	1			108
							13	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1457	3	N	10	1	1			117
							11	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1467	3	N	25	103	1			39
							28	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					39

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	149	-0-	-895	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	468	1	3120	3	N	19	1	1			18
							21	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	390	1	3257	3	N	23	1	1			40
							25	9									
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	294	1	2350	3	N	11	2	1			49
							12	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					49

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

02	7540	X	-0-	-0-	-7540	-0-					N	-0-					77
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					5
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	387	1	3192	3	N	55	159	1			137
							61	9									
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	714	1	4402	3	N	46	18	1			165
							51	9									
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	589	1	3922	3	N	67	90	1			142
							74	9									
05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	290	1	2421	3	N	75	8	1			209
							83	9									
06	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	337	1	2700	3	N	42	185	1			66
							46	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					66

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	136 25	1 9	1120	3	N	23	1	1			44
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	192 13	1 9	1180	3	N	12	1	1			55
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	164 18	1 9	1097	3	N	16	1	1			70
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	131 18	1 9	1096	3	N	16	1	1			85
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	139 15	1 9	1109	3	N	14	1	1			98
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					98

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					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		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	220 17	1 9	1807	3	N	15	12	1			23
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	308 19	1 9	1898	3	N	17	15	1			25
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	305 22	1 9	2037	3	N	20	8	1			37
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	265 55	1 9	2223	3	N	50	8	1			79
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	262 26	1 9	2095	3	N	24	10	1			93
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					93

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	34916	X	24240	-0-	-10676	-0-	2613	1	21524	3	N	94	218	1			93
							103	9									
03	37324	X	15812	-0-	-21512	-0-	2199	1	13546	3	N	61	19	1			135
							67	9									
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	1772	1	11804	3	N	48	8	1			175
							53	9									
05	17453	X	11639	-0-	-5814	-0-	1239	1	10361	3	N	35	6	1			204
							39	9									
06	16890	X	9227	-0-	-7663	-0-	1020	1	8166	3	N	37	199	1			42
							41	9									
07	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					42

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
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	258	1	2125	3	N	10	10	1			24
							11	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	320	1	1972	3	N	11	11	1			24
							12	9									
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	732	1	4880	3	N	8	6	1			26
							9	9									
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	765	1	6395	3	N	7	6	1			27
							8	9									
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	739	1	5917	3	N	7	8	1			26
							8	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					26

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
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	N	8	8	1			136
							9	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	204	1	1259	3	N	11	10	1			137
							12	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	131	1	867	3	N	8	5	1			140
							9	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	90	1	755	3	N	4	5	1			139
							4	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	4	6	1			137
							4	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					137

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	N	43	2	1			99
							47	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	92	1	567	3	N	12	4	1			107
							13	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	2	1			110
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	N	18	3	1			125
							20	9									
06	660	X	440	-0-	-220	-0-	48	1	378	3	N	13	3	1			135
							14	9									
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					135

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3625	X	3322	-0-	-303	-0-	354	1	2916	3	N	47	11	1			219
							52	9									
03	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	429	1	2646	3	N	48	204	1			63
							53	9									
04	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	352	1	2344	3	N	34	6	1			91
							37	9									
05	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	308	1	2571	3	N	35	5	1			121
							39	9									
06	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	331	1	2649	3	N	37	95	1			63
							41	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					63

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

02	5133	X	538	-0-	-4595	-0-	57	1	471	3	N	9	9	1			111
							10	9									
03	5208	X	1495	-0-	-3713	-0-	206	1	1272	3	N	15	11	1			115
							17	9									
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	365	1	2432	3	N	15	9	1			121
							17	9									
05	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	309	1	2580	3	N	10	9	1			122
							11	9									
06	3300	X	1788	-0-	-1512	-0-	198	1	1582	3	N	7	12	1			117
							8	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					117

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

02	1015	X	153	-0-	-862	-0-	36	1	117	3	N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	381	-0-	-159	-0-	87	1	294	3	N	-0-					-0-
05	496	X	272	-0-	-224	-0-	62	1	210	3	N	-0-					-0-
06	480	X	388	-0-	-92	-0-	94	1	294	3	N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) //CONT.// 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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
02	1943	#	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-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-

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
02	2581	#	1376	-0-	-1205	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	1661	-0-	-1098	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	2040	#	1236	-0-	-804	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1269	-0-	-405	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		12586	-0-	12586 B	12586	212	1	12374	2	N	-0-					18
03	25302	X	12716	-0-	-12586	-0-	12716	2			N	-0-					18
04	12420	X	12097	-0-	-323	-0-	12097	2			N	-0-					18
05	13454	X	12500	-0-	-954	-0-	12500	2			N	-0-					18
06	13020	X	11555	-0-	-1465	-0-	11555	2			N	-0-					18
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					18

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
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	5539	X	5402	-0-	-137	-0-	367	1	4981	2	Y	49					70
							54	9									
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	431	1	5111	2	Y	57					127
							63	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	2	Y	10					137
							11	9									
05	5766	X	4586	-0-	-1180	-0-	364	1	4166	2	Y	51	132	1			56
							56	9									
06	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	376	1	5049	2	Y	49					105
							54	9									
07	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	431	1	4947	2	Y	68					173
							75	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	24215	X	17989	-0-	-6226	-0-	1711	1	15944	3	N	304	354	1			108
							334	9									
03	23870	X	19770	-0-	-4100	-0-	1965	1	17335	3	N	427	352	1			183
							470	9									
04	23730	X	19393	-0-	-4337	-0-	1838	1	17179	3	N	342	351	1			174
							376	9									
05	24521	X	19490	-0-	-5031	-0-	1965	1	17151	3	N	340	352	1			162
							374	9									
*06	23730	X	18740	-0-	-4990	-0-	1901	1	16604	3	N	214	175	1			201
							235	9									
07	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	173	177	1			197

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

02	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	609	1	16094	3	N	337	386	1			119
							371	9									
03	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	699	1	18754	3	N	348	383	1			84
							383	9									
04	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	677	1	15576	3	N	254	188	1			150
							279	9									
05	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	699	1	17297	3	N	330	193	1			287
							363	9									
*06	17670	X	15977	-0-	-1693	-0-	677	1	15006	3	N	267	384	1			170
							294	9									
07	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	279	191	1			258

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

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4					164
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-	69	1			95
04	3000	N	5022	-0-	2022	2022	5022	2			N	-0-					95
05	3100	N	4481	-0-	1381	3403	4481	2			N	-0-					95
06	3000	N	4355	-0-	1355	4758	4355	2			N	-0-					95
*07	8891	X	4133	-0-	-4758	-0-	4127	2	6	9	N	5					100

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

02	9048 #	6898	-0-	-2150	-0-	6797	2	101	9	N	92					193
03	8781 R	8781	-0-	-0-	-0-	8605	2	176	9	N	160	274	1			79
04	DLQ G-10	8727	-0-	8727	8727	8589	2	138	9	N	125					204
05	DLQ G-10	8451	-0-	8451	17178	8348	2	103	9	N	94	180	1			118
06	8073	7272	-0-	-801	16377	7177	2	95	9	N	86					204
*07	10881	8248	-0-	-2633	13744	8139	2	109	9	N	99	170	1			133

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

02	6061 #	4704	-0-	-1357	-0-	4598	2	106	9	N	96					456
03	6479 #	5141	-0-	-1338	-0-	5110	2	31	9	N	28	292	1			192
04	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	3577	2	14	9	N	13					205
05	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4790	1180	2	19	9	N	17	187	1			35
06	5244	3174	-0-	-2070	2720	3079	2	95	9	N	86					121
*07	7068	4956	-0-	-2112	608	4814	2	142	9	N	129					250

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	353	1	4779	2	Y	27					64
							30	9									
03	5652	R	5652	-0-	-0-	-0-	436	1	5188	2	Y	25	61	1			28
							28	9									
04	6030	#	5353	-0-	-677	-0-	367	1	4951	2	Y	32					60
							35	9									
05	6231	#	4609	-0-	-1622	-0-	369	1	4221	2	Y	17	51	1			26
							19	9									
06	6030	#	5230	-0-	-800	-0-	359	1	4824	2	Y	43	48	1			21
							47	9									
07	5642	#	3797	-0-	-1845	-0-	303	1	3480	2	Y	13					34
							14	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	7163	#	5674	-0-	-1489	-0-	863	1	4809	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8401	#	5057	-0-	-3344	-0-	841	1	4197	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
04	8130	#	4859	-0-	-3271	-0-	814	1	4031	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	8401	#	5504	-0-	-2897	-0-	893	1	4592	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
06	6540	#	5314	-0-	-1226	-0-	892	1	4407	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*07	6076	#	5253	-0-	-823	-0-	929	1	4311	2	Y	12	12	1			3
							13	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					71
	03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
	04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
	05	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					71
*	06	1131	N	689	-0-	-442	-0-	689	2			N	-0-					71
*	07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	706	1	1136	2	Y	20					194
								22	9									
	03	1891	X	248	-0-	-1643	-0-	110	1	132	2	Y	5					199
								6	9									
	04	T. A.		1067	-0-	1067	1067	691	1	370	2	Y	5					204
								6	9									
	05	T. A.		168	-0-	168	1235	55	1	113	2	Y	-0-					204
	06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1235					Y	-0-					204
*	07	1235	X	-0-	-0-	-1235	-0-					Y	-0-					204

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	Y	-0-					11
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	127	1	660	2	Y	-0-					11
04	1260	N	473	-0-	-787	-0-	71	1	402	2	Y	-0-					11
05	868	N	232	-0-	-636	-0-	46	1	186	2	Y	-0-					11
06	750	N	481	-0-	-269	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					11
07	496	N	244	-0-	-252	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					6
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	74	1	384	2	Y	-0-					6
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	40	1	227	2	Y	-0-					6
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					6
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	-0-					6
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	369	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					3
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	Y	-0-					3
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					3
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					3
07	217	N	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	247	-0-	-72	-0-	32	1	215	2	Y	-0-					5
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	40	1	226	2	Y	-0-					5
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	Y	-0-					5
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	Y	-0-					5
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	77	1	519	2	Y	-0-					14
03	1085	N	381	-0-	-704	-0-	61	1	320	2	Y	-0-					14
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	130	1	741	2	Y	-0-					14
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	102	1	411	2	Y	-0-					14
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	106	1	717	2	Y	-0-					14
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	157	1	1013	2	Y	-0-					14

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					6
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	Y	-0-					6
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					6
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					6
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	Y	-0-					2
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					2
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					2
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					2
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					4
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	Y	-0-					4
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					4
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	2	Y	-0-					4
06	270	N	106	-0-	-164	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					4
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					4

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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					5
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	Y	-0-					5
04	330	N	123	-0-	-207	-0-	18	1	105	2	Y	-0-					5
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					5
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	81	1	544	2	Y	-0-					5
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	192	1	1105	2	Y	7					18
							8	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	364	1	2052	2	Y	49	13	1			54
							54	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	379	1	2066	2	Y	44	37	1			61
							48	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	390	1	2139	2	Y	44	39	1			66
							48	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	377	1	2021	2	Y	40					106
							44	9									
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	333	1	1140	2	Y	15	43	1			78
							17	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	66					205
							73	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	Y	88	54	1			239
							97	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	556	2	Y	81	117	1			203
							89	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	104	1	573	2	Y	82	103	1			182
							90	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	552	2	Y	75					257
							83	9									
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	127	1	434	2	Y	34	102	1			189
							37	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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

02	1914	N	1754	-0-	-160	-0-	110	1	1613	2	Y	28					190
							31	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	-0-					190
04	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	132	1	1711	2	Y	10					200
							11	9									
05	DLQ G-10		1886	-0-	1886	3740	137	1	1749	2	Y	-0-					200
06	T. A.		1803	-0-	1803	5543	119	1	1684	2	Y	-0-					200
*07	T. A.		1804	-0-	1804	7347	123	1	1681	2	Y	-0-					200

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

02	319	N	247	-0-	-72	-0-	15	1	225	2	N	6					186
							7	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					186
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	248	2	N	26					212
							29	9									
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	19	1	243	2	N	1	161	1			52
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	21					73
							23	9									
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	15	1	208	2	N	-0-					73

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
02	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	583 160	1 9	8569	2	N	145	191	1			239
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	676 157	1 9	9310	2	N	143	193	1			189
04	DLQ G-10		9449	-0-	9449	9449	667 124	1 9	8658	2	N	113	192	1			110
05	DLQ G-10		9338	-0-	9338	18787	668 163	1 9	8507	2	N	148					258
06	27784	X	8997	-0-	-18787	-0-	586 149	1 9	8262	2	N	135	193	1			200
*07	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	629 140	1 9	8597	2	N	127	190	1			137

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					11
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	42	2	N	4					15
05	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					15
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					15
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT		-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

02	2233	X	1661	-0-	-572	-0-	103 37	1 9	1521	2	N	34					287
03	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	127 20	1 9	1750	2	N	18					305
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	163 28	1 9	2112	2	N	25	193	1			137
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	184 32	1 9	2341	2	N	29					166
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	163 59	1 9	2298	2	N	54					220
07	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	157 33	1 9	2138	2	N	30					250

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
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	95	1	1208	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		861	-0-	861	2164	57	1	804	2	Y	-0-					38
*07	DLQ G-10		671	-0-	671	2835	46	1	625	2	Y	-0-					38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110	1	1615	2	N	20	181	1			31
							22	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	2	N	58					89
							64	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	127	1	1654	2	N	30					119
							33	9									
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	129	1	1639	2	N	22					141
							24	9									
06	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	116	1	1628	2	N	32					173
							35	9									
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	120	1	1633	2	N	40					213
							44	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	16					277
							18	9									
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	6	2	1	9	N	1					278
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					278
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1802	2	N	8	191	1			95
							9	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	133	1	1872	2	N	28					123
							31	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	144	1	1965	2	N	12					135
							13	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	235	1	3453	2	N	-0-					244
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	259	1	3573	2	N	-0-	196	1			48
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	281	1	3643	2	N	26					74
							29	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	294	1	3748	2	N	18					92
							20	9									
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3503	2	N	39					131
							43	9									
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	254	1	3470	2	N	35					166
							39	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1834	-0-	-428	-0-	113	1	1704	2	N	15					84
							17	9									
03	2697	N	1913	-0-	-784	-0-	122	1	1776	2	N	14					98
							15	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	N	5					103
							6	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	135	1	1956	2	N	5					108
							6	9									
06	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	113	1	1579	2	N	-0-					108
07	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	122	1	1604	2	N	-0-					108

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					46
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

02	986	N	750	-0-	-236	-0-	45	1	683	2	N	20					235
							22	9									
03	1054	N	762	-0-	-292	-0-	48	1	693	2	N	19					254
							21	9									
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	47	1	659	2	N	5					259
							6	9									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	47	1	683	2	N	42	193	1			108
							46	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	18					126
							20	9									
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	9					135
							10	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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	7	194	1			38
							8	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	12					50
							13	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	768	2	N	24					74
							26	9									
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	59	1	746	2	N	15					89
							17	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	42	1	593	2	N	19					108
							21	9									
*07	868	N	624	-0-	-244	-0-	41	1	565	2	N	16					124
							18	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
02	1392	N	1101	-0-	-291	-0-	68	1	1033	2	N	-0-					195
03	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	72	1	1053	2	N	-0-	174	1			21
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	69	1	976	2	N	-0-					21
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	70	1	1013	2	N	7					28
							8	9									
06	1080	N	862	-0-	-218	-0-	58	1	803	2	N	1					29
							1	9									
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	61	1	799	2	N	3					32
							3	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	197	-0-	-731	-0-	12	1	185	2	N	-0-					160
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	21	1	300	2	N	1					161
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					161
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					161
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	2	N	-0-					161
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	3					164
							3	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	19					228
							21	9									
03	930	X	775	-0-	-155	-0-	49	1	712	2	N	13	22	1			219
							14	9									
04	930	X	667	-0-	-263	-0-	43	1	610	2	N	13					232
							14	9									
05	1023	X	806	-0-	-217	-0-	52	1	750	2	N	4					236
							4	9									
06	990	X	792	-0-	-198	-0-	51	1	710	2	N	28					264
							31	9									
07	1023	X	753	-0-	-270	-0-	52	1	684	2	N	15					279
							17	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	360	1	5294	2	N	137	192	1			187
							151	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	423	1	5833	2	N	123	192	1			118
							135	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	426	1	5526	2	N	156					274
							172	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	418	1	5317	2	N	77	194	1			157
							85	9									
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	369	1	5197	2	N	151	193	1			115
							166	9									
*07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	387	1	5289	2	N	80					195
							88	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

02	2262	X	2069	-0-	-193	-0-	131	1	1932	2	N	5					125
							6	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	176	1	2432	2	N	-0-					125
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	20					145
							22	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	160	1	2035	2	N	13					158
							14	9									
06	2520	X	2070	-0-	-450	-0-	137	1	1926	2	N	6					164
							7	9									
07	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	130	1	1771	2	N	17					181
							19	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
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	30	1	454	2	N	-0-					109
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					109
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	31	1	438	2	N	-0-					109
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	2					111
							2	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					111
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					111

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

02	783	X	445	-0-	-338	-0-	27	1	412	2	N	5					102
							6	9									
03	837	X	419	-0-	-418	-0-	26	1	374	2	N	17					119
							19	9									
04	540	X	423	-0-	-117	-0-	27	1	374	2	N	20					139
							22	9									
05	558	X	491	-0-	-67	-0-	32	1	457	2	N	2					141
							2	9									
06	540	X	458	-0-	-82	-0-	30	1	419	2	N	8					149
							9	9									
*07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	13					162
							14	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

02	609	X	604	-0-	-5	-0-	37	1	557	2	N	9					169
							10	9									
03	651	X	586	-0-	-65	-0-	37	1	534	2	N	14					183
							15	9									
04	630	X	499	-0-	-131	-0-	32	1	453	2	N	13	168	1			28
							14	9									
05	651	X	624	-0-	-27	-0-	40	1	574	2	N	9					37
							10	9									
06	630	X	598	-0-	-32	-0-	39	1	548	2	N	10					47
							11	9									
*07	651	X	543	-0-	-108	-0-	38	1	498	2	N	6					53
							7	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

02	2871	X	2031	-0-	-840	-0-	126	1	1905	2	N	-0-					178
03	3162	X	1848	-0-	-1314	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					178
04	3060	X	1496	-0-	-1564	-0-	99	1	1393	2	N	4					182
							4	9									
05	3162	X	1759	-0-	-1403	-0-	114	1	1645	2	N	-0-					182
06	2100	X	1926	-0-	-174	-0-	129	1	1794	2	N	3	153	1			32
							3	9									
*07	2170	X	1585	-0-	-585	-0-	112	1	1473	2	N	-0-					32

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
02	14B2 EXT		180	-0-	180	1063	3	1	177	2	N	-0-			-0-
03	1063	X	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	936	2	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	3	1	125	2	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-
07	992	N	89	-0-	-903	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

02	1015	X	975	-0-	-40	-0-	61	1	904	2	N	9			77
							10	9							
03	1085	X	1072	-0-	-13	-0-	72	1	992	2	N	7			84
							8	9							
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	N	11			95
							12	9							
05	1054	X	1027	-0-	-27	-0-	73	1	930	2	N	22			117
							24	9							
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	2	N	20			137
							22	9							
*07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	N	21			158
							23	9							

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

02	1044	X	1026	-0-	-18	-0-	64	1	937	2	N	23			303
							25	9							
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1056	2	N	14	193	1	124
							15	9							
04	1140	X	940	-0-	-200	-0-	67	1	863	2	N	9			133
							10	9							
05	1178	X	1069	-0-	-109	-0-	76	1	961	2	N	29			162
							32	9							
06	1140	X	985	-0-	-155	-0-	64	1	900	2	N	19			181
							21	9							
07	1147	X	983	-0-	-164	-0-	67	1	913	2	N	3			184
							3	9							

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			87
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			87
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	6119	X	5727	-0-	-392	-0-	357	1	5257	2	N	103	189	1			77
							113	9									
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	434	1	5974	2	N	153					230
							168	9									
04	DLQ G-10		6015	-0-	6015	6015	421	1	5464	2	N	118	196	1			152
							130	9									
05	DLQ G-10		5855	-0-	5855	11870	417	1	5310	2	N	116	194	1			74
							128	9									
06	17546	X	5676	-0-	-11870	-0-	368	1	5184	2	N	113					187
							124	9									
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	379	1	5177	2	N	95	192	1			90
							105	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
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	435	1	6399	2	N	69					227
							76	9									
03	7502	X	6090	-0-	-1412	-0-	405	1	5574	2	N	101	196	1			132
							111	9									
04	7260	X	2987	-0-	-4273	-0-	211	1	2737	2	N	35					167
							39	9									
05	7502	X	1064	-0-	-6438	-0-	77	1	975	2	N	11					178
							12	9									
06	7140	X	5852	-0-	-1288	-0-	382	1	5382	2	N	80					258
							88	9									
*07	7378	X	5233	-0-	-2145	-0-	352	1	4805	2	N	69	189	1			138
							76	9									

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	320	-0-	-1507	-0-	24	2	245	4	N	46	191	1			53
							51	9									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					53
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3742	2	115	4	N	55					108
							61	9									
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2159	2	46	9	N	42					150
06	1830	X	315	-0-	-1515	-0-	315	2			N	-0-					150
07	4061	X	587	-0-	-3474	-0-	548	2	39	9	N	35					185

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	312	4	78	9	N	71					215
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					215
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	992	2	81	4	N	39					254
							43	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	267	2	42	9	N	38					292
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					292
07	1147	N	285	-0-	-862	-0-	261	2	24	9	N	22					314

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	62	-0-	-170	-0-	45	4	17	9	N	15	185	1			25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	58	4	N	16					41
							18	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					41
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					41
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	133	2	50	9	N	45					86

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14210	X	6489	-0-	-7721	-0-	5464	2	530	4	N	450	235	8			347
							495	9									
03	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	16755	2	1986	4	N	518	476	1	203	8	186
							570	9									
04	14700	X	5528	-0-	-9172	-0-	4845	2	402	4	N	255	241	1	200	8	-0-
							281	9									
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
07	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62554	X	4125	-0-	-58429	-0-	3374	2	455	4	N	269	190	8			235
							296	9									
03	24087	X	4652	-0-	-19435	-0-	3885	2	677	4	N	82	82	8			235
							90	9									
04	16920	X	2497	-0-	-14423	-0-	2102	2	244	4	N	137	235	1	137	8	-0-
							151	9									
05	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10904	#	9085	-0-	-1819	-0-	493	1	7462	2	N	1027	1062	1			200
							1130	9									
03	11656	#	9989	-0-	-1667	-0-	546	1	7960	2	N	1348	1416	1			132
							1483	9									
04	DLQ G-10		9730	-0-	9730	9730	543	1	7645	2	N	1402	1271	1			263
							1542	9									
05	DLQ G-10		9336	-0-	9336	19066	510	1	7374	2	N	1320	1417	1			166
							1452	9									
06	9388		9388	-0-	-0-	19066	518	1	7233	2	N	1488	1587	1			67
							1637	9									
*07	9349		9350	-0-	1	19067	539	1	7092	2	N	1563	1416	1			214
							1719	9									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/2016

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
02	4321	#	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	16					88
03	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	31	101	1			18
04	3930	#	3069	-0-	-861	-0-	3006	2	63	9	Y	57					75
05	4061	#	3650	-0-	-411	-0-	3570	2	80	9	Y	73					148
06	3930	#	2818	-0-	-1112	-0-	2739	2	79	9	Y	72	100	1			120
07	3162	#	3106	-0-	-56	-0-	3039	2	67	9	Y	61	133	1			48

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	196 1 944 9		28182	2	Y	858	818	1			140
03	31031 X	28152	-0-	-2879	-0-	609 1 912 9		26631	2	Y	829	883	1			86
04	30030 X	27141	-0-	-2889	-0-	894 1 834 9		25413	2	Y	758	707	1			137
05	31031 X	25889	-0-	-5142	-0-	989 1 787 9		24113	2	Y	715	777	1			75
06	30030 X	22892	-0-	-7138	-0-	864 1 442 9		21586	2	Y	402	443	1			34
07	31031 X	21152	-0-	-9879	-0-	767 1 427 9		19958	2	Y	388	379	1			43

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

02	18995 X	17287	-0-	-1708	-0-	757 1 319 9		16211	2	N	290	368	1			127
03	20305 X	17234	-0-	-3071	-0-	694 1 334 9		16206	2	N	304	182	1			249
04	19650 X	15151	-0-	-4499	-0-	657 1 276 9		14218	2	N	251	379	1			121
05	20305 X	14800	-0-	-5505	-0-	671 1 274 9		13855	2	N	249	171	1			199
06	19230 X	13126	-0-	-6104	-0-	609 1 215 9		12302	2	N	195	171	1			223
07	18476 X	12377	-0-	-6099	-0-	588 1 179 9		11610	2	N	163	328	1			58

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 10605 - 11060

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	193	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-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97498	X	85179	-0-	-12319	-0-	477	1	82482	2	Y	2018	1934	1			330
							2220	9									
03	104222	X	81807	-0-	-22415	-0-	489	1	79172	2	Y	1951	2079	1			202
							2146	9									
04	100860	X	80472	-0-	-20388	-0-	496	1	77976	2	Y	1818	1692	1			328
							2000	9									
05	104222	X	75683	-0-	-28539	-0-	508	1	73314	2	Y	1692	1842	1			178
							1861	9									
06	95490	X	67109	-0-	-28381	-0-	555	1	64691	2	Y	1694	1730	1			142
							1863	9									
07	91047	X	58211	-0-	-32836	-0-	567	1	55958	2	Y	1533	1506	1			169
							1686	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

02	4785	X	1883	-0-	-2902	-0-	247	1	1604	2	N	29					133
							32	9									
03	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	323	1	3625	2	N	91					224
							100	9									
04	4950	X	3766	-0-	-1184	-0-	241	1	3467	2	N	53	183	1			94
							58	9									
05	4743	X	2821	-0-	-1922	-0-	337	1	2450	2	N	31					125
							34	9									
06	3930	X	2058	-0-	-1872	-0-	272	1	1755	2	N	28					153
							31	9									
07	4061	X	1440	-0-	-2621	-0-	253	1	1187	2	N	-0-					153

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	718	1	2192	2	N	87	179	1			92
							96	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	638	1	2613	2	N	68					160
							75	9									
04	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	777	1	1146	2	N	21					181
							23	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	783	1	2310	2	N	148	189	1			140
							163	9									
06	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	780	1	1196	2	N	15					155
							17	9									
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	806	1	1560	2	N	62					217
							68	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	416	-0-	-570	-0-	41	1	358	3	N	15					208
							17	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	N	12					220
							13	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	964	3	N	13					233
							14	9									
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	37	1	302	3	N	2					235
							2	9									
06	780	N	602	-0-	-178	-0-	41	1	553	3	N	7	127	1			115
							8	9									
07	1085	N	639	-0-	-446	-0-	54	1	563	3	N	20					135
							22	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10585	X	4258	-0-	-6327	-0-	434	1	3754	3	N	64	194	1			93
							70	9									
03	10292	X	4236	-0-	-6056	-0-	395	1	3775	3	N	60					153
							66	9									
04	9960	X	8384	-0-	-1576	-0-	671	1	7603	3	N	100	178	1			75
							110	9									
05	7781	X	6479	-0-	-1302	-0-	697	1	5691	3	N	83					158
							91	9									
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	649	1	8865	3	N	120	188	1			90
							132	9									
07	8649	X	6713	-0-	-1936	-0-	582	1	6065	3	N	60					150
							66	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	131	-0-	-942	-0-	8	1	123	2	N	-0-					75
03	1147	X	489	-0-	-658	-0-	27	1	461	2	N	1					76
							1	9									
04	1050	X	362	-0-	-688	-0-	21	1	341	2	N	-0-					76
05	992	X	269	-0-	-723	-0-	16	1	253	2	N	-0-					76
06	660	X	221	-0-	-439	-0-	14	1	207	2	N	-0-					76
07	496	X	277	-0-	-219	-0-	18	1	259	2	N	-0-					76

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	395	1	1538	2	N	87					180
							96	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	424	1	1636	2	N	84	175	1			89
							92	9									
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	415	1	1599	2	N	84					173
							92	9									
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	444	1	1570	2	N	84	175	1			82
							92	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	424	1	1558	2	N	80					162
							88	9									
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	436	1	1580	2	N	79	174	1	1	8	66
							87	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
02	5568	X	4721	-0-	-847	-0-	289 285	1 9	4147	2	N	259	192	1			212
03	5797	X	4770	-0-	-1027	-0-	306 323	1 9	4141	2	N	294	372	1			134
04	5460	X	4502	-0-	-958	-0-	289 402	1 9	3811	2	N	365	362	1			137
05	5456	X	4070	-0-	-1386	-0-	283 281	1 9	3506	2	N	255	190	1			202
06	5160	X	3724	-0-	-1436	-0-	295 265	1 9	3164	2	N	241	380	1			63
07	5053	X	4218	-0-	-835	-0-	310 268	1 9	3640	2	N	244	187	1	1	8	119

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

02	58	N	35	-0-	-23	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4089	X	2980	-0-	-1109	-0-	749 156	1 9	2075	2	Y	142	184	1			152
03	4123	X	3323	-0-	-800	-0-	776 164	1 9	2383	2	Y	149	179	1			122
04	3930	X	3166	-0-	-764	-0-	759 136	1 9	2271	2	Y	124	174	1			72
05	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	796 156	1 9	2136	2	Y	142					214
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	771 152	1 9	2524	2	Y	138	188	1			164
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	789 168	1 9	2592	2	Y	153	186	1			131

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	126	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	129	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	136	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	126	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	139	1	196	2	Y	-0-					-0-

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
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	163	1	1737	2	Y	99	100	1			111
							109	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	2	Y	89	98	1			102
							98	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	2	Y	114	93	1			123
							125	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	225	1	2461	2	Y	124	95	1	3	8	149
							136	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	154	1	1629	2	Y	86	109	1			126
							95	9									
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	161	1	1643	2	Y	3	99	1	2	8	28
							3	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
02	16269	X	13717	-0-	-2552	-0-	1435	1	11927	2	Y	323	375	1			92
							355	9									
03	17391	X	13701	-0-	-3690	-0-	1533	1	11819	2	Y	317	282	1			127
							349	9									
04	16260	X	12757	-0-	-3503	-0-	1485	1	10944	2	Y	298	372	1			53
							328	9									
05	16709	X	14330	-0-	-2379	-0-	1527	1	12478	2	Y	295	277	1			71
							325	9									
06	15300	X	13533	-0-	-1767	-0-	1462	1	11866	2	Y	186	212	1			45
							205	9									
07	14663	X	13508	-0-	-1155	-0-	1468	1	11841	2	Y	181	184	1			42
							199	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
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	Y	-0-					-0-

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2871	X	2039	-0-	-832	-0-	93	1	1797	2	Y	135	201	1			72
							149	9									
03	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	131	1	2175	2	Y	181	165	1			88
							199	9									
04	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	160	1	2517	2	Y	182	215	1	1	8	54
							200	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	206	1	2611	2	Y	232	166	1	6	8	114
							255	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	289	1	2760	2	Y	151	170	1			95
							166	9									
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	441	1	2705	2	Y	163	155	1	1	8	102
							179	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	841	1	2359	2	Y	127	120	1			28
							140	9									
03	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	878	1	1940	2	Y	101	108	1			21
							111	9									
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	842	1	1821	2	Y	87	87	1			21
							96	9									
05	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	851	1	1564	2	Y	80	78	1	1	8	22
							88	9									
06	3060	X	1981	-0-	-1079	-0-	806	1	1116	2	Y	54	61	1			15
							59	9									
07	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	853	1	1079	2	Y	168	131	1	1	8	51
							185	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 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
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	650	1	8573	2	N	156	187	1			213
							172	9									
03	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	694	1	8421	2	N	135	180	1			168
							149	9									
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	671	1	7321	2	N	99	175	1			92
							109	9									
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	694	1	6963	2	N	111					203
							122	9									
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	670	1	6960	2	N	107	189	1			121
							118	9									
*07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	693	1	6024	2	N	90	1	8			210
							99	9									

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
02	5307	X	4680	-0-	-627	-0-	214	1	4277	2	Y	172	204	1			49
							189	9									
03	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	232	1	4422	2	Y	174	153	1			70
							191	9									
04	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	226	1	4169	2	Y	166	207	1			29
							183	9									
05	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	235	1	4853	2	Y	170	158	1			41
							187	9									
06	5490	X	5004	-0-	-486	-0-	227	1	4655	2	Y	111	125	1			27
							122	9									
*07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	216	1	4766	2	Y	109	111	1			25
							120	9									

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
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	637	1	9770	2	Y	32	41	1	1	8	17
							35	9									
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	677	1	10123	2	Y	41	27	1			31
							45	9									
04	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	598	1	7476	2	Y	10	28	1			13
							11	9									
05	8742	X	1418	-0-	-7324	-0-	223	1	1195	2	Y	-0-					13
06	8460	X	1270	-0-	-7190	-0-	203	1	1067	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	8742	X	7167	-0-	-1575	-0-	585	1	6582	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

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
02	6119	X	5835	-0-		-284	-0-		493	1	5243	2	Y	90	87	1			101
									99	9									
03	6696	X	6390	-0-		-306	-0-		558	1	5729	2	Y	94	90	1			105
									103	9									
04	6480	X	5792	-0-		-688	-0-		499	1	5168	2	Y	114	96	1	1	8	122
									125	9									
05	6696	X	6287	-0-		-409	-0-		519	1	5667	2	Y	92	94	1	8	8	112
									101	9									
06	6210	X	5685	-0-		-525	-0-		484	1	5110	2	Y	83	82	1			113
									91	9									
07	6386	X	6065	-0-		-321	-0-		526	1	5366	2	Y	157	88	1	5	8	177
									173	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

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
02	1131	N	1023	-0-		-108	-0-		64	1	959	2	Y	-0-					68
03	1240	N	1000	-0-		-240	-0-		52	1	895	2	Y	48	57	1			59
									53	9									
04	930	N	907	-0-		-23	-0-		53	1	854	2	Y	-0-					59
05	1085	N	955	-0-		-130	-0-		58	1	897	2	Y	-0-					59
06	960	N	920	-0-		-40	-0-		58	1	862	2	Y	-0-					59
07	930	N	896	-0-		-34	-0-		59	1	837	2	Y	-0-					59

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

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
02	1102	N	770	-0-		-332	-0-		116	1	617	2	N	34	181	1			78
									37	9									
03	878	N	878	-0-		-0-	-0-		124	1	730	2	N	22					100
									24	9									
04	966	N	966	-0-		-0-	-0-		120	1	821	2	N	23					123
									25	9									
05	852	N	852	-0-		-0-	-0-		124	1	700	2	N	25					148
									28	9									
06	840	N	705	-0-		-135	-0-		120	1	546	2	N	35					183
									39	9									
07	992	N	541	-0-		-451	-0-		124	1	416	2	N	1	1	8			183
									1	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	280 1 199 9	4293	2	Y	181	343	1	3 8		98
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	303 1 260 9	4526	2	Y	236	156	1			178
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	343 1 87 9	4285	2	Y	79	163	1	1 8		93
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	758 1 18 9	4055	2	Y	16					109
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	746 1 136 9	3923	2	Y	124	169	1			64
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	396 1 103 9	4463	2	Y	94	1	8			157

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	212 1 127 9	354	2	Y	115	180	1			99
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	201 1 129 9	351	2	Y	117					216
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	201 1 112 9	318	2	Y	102	189	1			129
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	189 1 107 9	308	2	Y	97					226
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	183 1 114 9	245	2	Y	104	188	1			142
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	172 1 118 9	242	2	Y	107	180	1	1 8		68

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

02	928	N	711	-0-	-217	-0-	44 1	667	2	Y	-0-					157
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	45 1 63 9	769	2	Y	57	132	1			82
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	46 1	736	2	Y	-0-					82
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761	2	Y	-0-					82
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	48 1	702	2	Y	-0-					82
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	47 1	670	2	Y	-0-					82

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1784	-0-		-43	-0-	354	1	1378	2	N	47					203
								52	9									
03	1953	X	1910	-0-		-43	-0-	379	1	1462	2	N	63	185	1			81
								69	9									
04	1890	X	1802	-0-		-88	-0-	361	1	1393	2	N	44					125
								48	9									
05	1953	X	1643	-0-		-310	-0-	350	1	1238	2	N	50					175
								55	9									
06	1860	X	1702	-0-		-158	-0-	353	1	1296	2	N	48					223
								53	9									
07	1922	X	1758	-0-		-164	-0-	366	1	1326	2	N	60	178	1	1	8	104
								66	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15790	X	15790	-0-		-0-	-0-	759	1	14659	2	Y	338	340	1			180
								372	9									
03	13998	X	13998	-0-		-0-	-0-	774	1	12862	2	Y	329	349	1			160
								362	9									
04	12420	X	11586	-0-		-834	-0-	675	1	10652	2	Y	235	324	1	1	8	70
								259	9									
05	12834	X	10058	-0-		-2776	-0-	717	1	9065	2	Y	251	189	1	11	8	121
								276	9									
06	12420	X	7323	-0-		-5097	-0-	681	1	6511	2	Y	119	165	1			75
								131	9									
07	12834	X	3608	-0-		-9226	-0-	496	1	3044	2	Y	62	98	1	1	8	38
								68	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8307	X	8307	-0-		-0-	-0-	116	1	7919	2	N	247	377	1			124
								272	9									
03	8096	X	8096	-0-		-0-	-0-	124	1	7609	2	N	330	362	1			92
								363	9									
04	6867	X	6867	-0-		-0-	-0-	120	1	6433	2	N	285	185	1			192
								314	9									
05	6947	X	6947	-0-		-0-	-0-	124	1	6527	2	N	269	376	1			85
								296	9									
06	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-	120	1	6001	2	N	253	187	1			151
								278	9									
*07	6261	X	6261	-0-		-0-	-0-	124	1	5914	2	N	203	178	1			176
								223	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
02	2059	X	1962	-0-		-97	-0-	193	1	1603	2	Y	151	172	1			43
								166	9									
03	2201	X	1939	-0-		-262	-0-	204	1	1574	2	Y	146	130	1			59
								161	9									
04	2130	X	1752	-0-		-378	-0-	192	1	1414	2	Y	133	168	1			24
								146	9									
05	2201	X	1959	-0-		-242	-0-	198	1	1615	2	Y	133	124	1	1	8	32
								146	9									
06	2235	X	2235	-0-		-0-	-0-	216	1	1754	2	Y	241	215	1			58
								265	9									
*07	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	250	1	2016	2	Y	273	267	1	2	8	62
								300	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1008	-0-	-1341	-0-	49	1	942	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
03	2232	X	1071	-0-	-1161	-0-	60	1	993	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	93	1	1473	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	1829	X	1129	-0-	-700	-0-	81	1	1024	2	Y	22	15	1	4	8	9
							24	9									
06	1230	X	988	-0-	-242	-0-	83	1	798	2	Y	97	45	1			61
							107	9									
07	1643	X	1212	-0-	-431	-0-	151	1	927	2	Y	122	105	1	1	8	77
							134	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	531	1	10024	2	Y	1266	1194	1			281
							1393	9									
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	594	1	10034	2	Y	1161	1198	1			244
							1277	9									
04	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	583	1	10158	2	Y	1060	1049	1	2	8	253
							1166	9									
05	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	540	1	10396	2	Y	1097	1041	1	13	8	296
							1207	9									
06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	484	1	10183	2	Y	1050	1050	1			296
							1155	9									
*07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	480	1	10631	2	Y	1000	987	1	5	8	304
							1100	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172241	X	172241	-0-	-0-	-0-	812	1	167888	2	N	3219	3161	1	4	8	612
							3541	9									
03	164690	X	164690	-0-	-0-	-0-	840	1	161130	2	N	2473	2932	1			153
							2720	9									
04	151500	X	137763	-0-	-13737	-0-	840	1	134562	2	N	2146	2035	1			264
							2361	9									
05	156550	X	117584	-0-	-38966	-0-	868	1	114585	2	N	1937	1954	1			247
							2131	9									
06	151500	X	94695	-0-	-56805	-0-	840	1	92263	2	N	1447	1405	1			289
							1592	9									
07	156550	X	80759	-0-	-75791	-0-	868	1	78476	2	N	1286	1421	1			154
							1415	9									

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164126	X	164126	-0-	-0-	-0-	812	1	159598	2	N	3378	3227	1			615
							3716	9									
03	174257	X	174257	-0-	-0-	-0-	840	1	169700	2	N	3379	3736	1			258
							3717	9									
04	173430	X	160569	-0-	-12861	-0-	840	1	156414	2	N	3014	2825	1			447
							3315	9									
05	179211	X	150112	-0-	-29099	-0-	868	1	146147	2	N	2815	2842	1			420
							3097	9									
06	173430	X	132703	-0-	-40727	-0-	840	1	129124	2	N	2490	2641	1			269
							2739	9									
07	175460	X	125714	-0-	-49746	-0-	868	1	122495	2	N	2137	2166	1			240
							2351	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1681 1176	1 9	3778	3	Y	1069	737	1			740
03	7037	X	6387	-0-	-650	-0-	1797 1117	1 9	3473	3	Y	1015	1259	1			496
04	6810	X	6782	-0-	-28	-0-	1739 1156	1 9	3887	3	Y	1051	1070	1			477
05	7037	X	7006	-0-	-31	-0-	1797 1011	1 9	4198	3	Y	919	914	1			482
06	6810	X	6424	-0-	-386	-0-	1677 1030	1 9	3717	3	Y	936	1113	1			305
07	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	1797 1044	1 9	4035	3	Y	949	1076	1			178

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	281	1	1152	2	Y	-0-					4
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	304	1	1324	2	Y	10					14
							11	9									
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	291	1	1161	2	Y	8					23
							9	9									
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	294	1	1131	2	Y	14					37
							15	9									
06	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	281	1	1051	2	Y	13					50
							14	9									
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	302	1	1123	2	Y	18					68
							20	9									

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	75	1	309	2	N	5					113
							6	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	58	1	254	2	N	7					120
							8	9									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	61	1	243	2	N	7					127
							8	9									
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	76	1	290	2	N	13					140
							14	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	236	2	N	2					142
							2	9									
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	269	2	N	4					146
							4	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945		2620	-0-	-325 B	-6062	2620	3			Y	-0-					-0-
*02	2755		2576	-0-	-179 B	-6241	2574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2945		2434	-0-	-511 B	-6752	2432	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2100		2124	-0-	24 B	-6728	161	1	1954	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	2170		2474	-0-	304 B	-6424	190	1	2203	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
06	2100	N	2171	-0-	71 B	-6353	162	1	1994	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-6353					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
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
02	6496		6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					135
03	7034		7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					135
04	8844		8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					135
05	0	W	9548	-0-	9548	9548	9548	2			N	-0-					135
*06	8454		8454	-0-	-0-	9548	8426	2	28	9	N	25	133	1			27
*07	7433		7433	-0-	-0-	9548	7433	2			N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	259	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	128	1	277	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	128	1	235	2	N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	128	1	198	2	N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	82	1	141	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	85	1	185	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	85	1	175	2	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	85	1	157	2	N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	85	1	132	2	N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	87	1	149	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	80	1	151	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	75	1	162	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	75	1	137	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	75	1	116	2	N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	76	1	130	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	171	1	323	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	160	1	294	2	N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	160	1	247	2	N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	163	1	279	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	171	1	323	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	160	1	294	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	160	1	247	2	N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	163	1	279	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	824	-0-	-771	-0-	285	1	539	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	845	-0-	-426	-0-	267	1	578	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	814	-0-	-236	-0-	267	1	547	2	N	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	267	1	490	2	N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	267	1	412	2	N	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	272	1	465	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	32	1	59	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	32	1	49	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	33	1	56	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
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1026	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	962	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	962	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	962	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	962	1	1485	2	N	-0-					-0-
*07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	979	1	1673	2	N	-0-					-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	30	1			9
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	114	74	1			49
							125	9									
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	11	1	78	2	Y	61	78	1			32
							67	9									
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	24	1			8
06	360	X	69	-0-	-291	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	5	1			3
07	372	X	43	-0-	-329	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	2	1			1

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1227	1	176	2	Y	162	95	1			127
							178	9									
03	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	1160	1	207	2	Y	117	201	1			43
							129	9									
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1149	1	205	2	Y	171	99	1			115
							188	9									
05	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	1187	1	251	2	Y	141	172	1			84
							155	9									
06	1650	X	1479	-0-	-171	-0-	1100	1	216	2	Y	148	188	1			44
							163	9									
07	1705	X	1582	-0-	-123	-0-	1276	1	128	2	Y	162	114	1			92
							178	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	57	-0-	-513	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	1			Y	-0-					-0-
06	600	N	14	-0-	-586	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	441	1	527	2	Y	55	43	1			28
							61	9									
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	472	1	470	2	Y	52	67	1			13
							57	9									
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	322	1	314	2	Y	45	38	1			20
							50	9									
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	425	1	597	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	469	1	494	2	Y	131	124	1			27
							144	9									
07	1085	X	1077	-0-	-8	-0-	470	1	472	2	Y	123	117	1			33
							135	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	40	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	43	1	78	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1247	X	1239	-0-	-8	-0-	282	1	731	2	Y	205	200	1			62
							226	9									
03	1333	X	712	-0-	-621	-0-	252	1	340	2	Y	109	103	1			68
							120	9									
04	930	X	870	-0-	-60	-0-	289	1	391	2	Y	173	171	1			70
							190	9									
05	1333	X	1079	-0-	-254	-0-	231	1	642	2	Y	187	196	1			61
							206	9									
06	1290	X	719	-0-	-571	-0-	237	1	320	2	Y	147	129	1			79
							162	9									
07	1333	X	577	-0-	-756	-0-	255	1	123	2	Y	181	207	1			53
							199	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	505	1	88	9	Y	80	62	1			100
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	366	1	12	2	Y	75	133	1			42
							83	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	445	1	73	2	Y	76					118
							84	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	474	1	102	2	Y	58	111	1			65
							64	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	69	2	Y	77	56	1			86
							85	9									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	521	1	74	9	Y	67	110	1			43

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		289	-0-	289	3920	242	1	47	9	N	43	59	1			17
03	4521	X	601	-0-	-3920	-0-	521	1	36	2	N	40	45	1			12
							44	9									
04	1710	X	664	-0-	-1046	-0-	664	1			N	-0-	12	1			-0-
05	1302	X	701	-0-	-601	-0-	701	1			N	-0-					-0-
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	1			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		314	-0-	314	314	291	1	23	9	Y	21	14	1			7
06	T. A.		622	-0-	622	936	600	1	22	9	Y	20	23	1			4
07	T. A.		740	-0-	740	1676	711	1	29	9	Y	26	22	1			8

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	30	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	106	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	57	1	101	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1991	-0-	-300	-0-	763	1	841	2	Y	352	272	1			177
							387	9									
03	2449	X	1636	-0-	-813	-0-	824	1	399	2	Y	375	463	1			89
							413	9									
04	2250	X	1718	-0-	-532	-0-	839	1	472	2	Y	370	301	1			158
							407	9									
05	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	799	1	780	2	Y	350	369	1			139
							385	9									
06	2250	X	1678	-0-	-572	-0-	750	1	539	2	Y	354	406	1			87
							389	9									
07	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	811	1	443	2	Y	280	286	1			81
							308	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	1	3	9	N	3					61
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	1	11	9	N	10					71
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	352	1	190	2	N	8					79
							9	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	120	1	20	9	N	18					97
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	1			N	-0-	83	1			14

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	210	1	38	2	Y	77	58	1			38
							85	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	284	1	53	2	Y	66	87	1			17
							73	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	244	1	81	2	Y	67	55	1			29
							74	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	271	1	129	2	Y	81	80	1			30
							89	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	244	1	119	2	Y	82	92	1			20
							90	9									
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	315	1	133	2	Y	101	94	1			27
							111	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	8236	#	7658	-0-	-578	-0-	7621	2	37	9	N	34					264
03	8804	#	7953	-0-	-851	-0-	7928	2	25	9	N	23					287
04	8340		7576	-0-	-764	-0-	7554	2	22	9	N	20	177	1			130
05	8618		7754	-0-	-864	-0-	7708	2	46	9	N	42					172
06	8190	#	7293	-0-	-897	-0-	7271	2	22	9	N	20					192
07	8184	#	7413	-0-	-771	-0-	7382	2	31	9	N	28					220

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	292	-0-	-27	-0-	49	1	228	2	N	14					49
							15	9									
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	5					54
							6	9									
04	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-					54
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	51	1	238	2	N	3					57
							3	9									
06	360	X	288	-0-	-72	-0-	286	2	2	9	N	2					59
*07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	N	63					122
							69	9									

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	98	1	454	2	N	90	196	1			74
							99	9									
03	775	X	715	-0-	-60	-0-	120	1	588	2	N	6					80
							7	9									
04	960	X	444	-0-	-516	-0-	78	1	356	2	N	9					89
							10	9									
05	992	X	563	-0-	-429	-0-	97	1	455	2	N	10					99
							11	9									
06	960	X	224	-0-	-736	-0-	218	2	6	9	N	5					104
07	713	X	312	-0-	-401	-0-	22	1	246	2	N	40					144
							44	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					50
03	992	X	145	-0-	-847	-0-	145	3			N	-0-					50
04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	3			N	-0-					50
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					50
06	1080	X	164	-0-	-916	-0-	133	3	31	9	N	28					78
*07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	32	9	N	29					107

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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

02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3669	2	23	9	N	21					44
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	275	1	3114	2	N	10					54
							11	9									
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	214	1	2654	2	N	7	1	1			60
							8	9									
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2561	2	10	9	N	9					69
06	3810	X	2398	-0-	-1412	-0-	161	1	2233	2	N	4					73
							4	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					73

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					9
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	5					14
							6	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					14
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					15
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	25	1	352	2	N	1					16
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					16

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					32
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	N	13					45
							14	9									
04	1260	X	1035	-0-	-225	-0-	77	1	958	2	N	-0-					45
05	1302	X	995	-0-	-307	-0-	993	2	2	9	N	2					47
06	1260	X	975	-0-	-285	-0-	65	1	908	2	N	2					49
							2	9									
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					49

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14036	X	9513	-0-	-4523	-0-	9424	3	89	9	N	81	204	1			820
03	15004	X	11700	-0-	-3304	-0-	11595	3	105	9	N	95					915
04	12540	X	11240	-0-	-1300	-0-	11143	3	97	9	N	88					1003
05	12462	X	11527	-0-	-935	-0-	11430	3	97	9	N	88	193	1			898
*06	11940	X	9404	-0-	-2536	-0-	9326	3	78	9	N	71	189	1			780
07	11687	X	9431	-0-	-2256	-0-	9326	3	105	9	N	95	1	1			874

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	58	X	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-					218
03	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					218
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					218
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					218
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					218
*07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	116	N	84	-0-	-32	-0-	31	1	53	9	Y	48					226
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	1			Y	-0-					226
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					226
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					226
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					226
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

02	2900	X	1557	-0-	-1343	-0-	1557	3			Y	-0-					243
03	3100	X	2024	-0-	-1076	-0-	1983	3	41	9	Y	37	189	1			91
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1691	3	9	9	Y	8					99
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1660	3	13	9	Y	12					111
*06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1675	3	14	9	Y	13					124
07	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1675	3	11	9	Y	10					134

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	841	N	515	-0-	-326	-0-	507	3	8	9	Y	7					158
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	3	30	9	Y	27					185
04	1200	N	759	-0-	-441	-0-	735	3	24	9	Y	22					207
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17					224
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	Y	20					244
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	861	3	35	9	Y	32	185	1			91

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	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

02	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10044	3	447	9	N	406	356	1			407
03	11129 X	9440	-0-	-1689	-0-	9023	3	417	9	N	379	697	1			89
04	11160 X	7862	-0-	-3298	-0-	7468	3	394	9	N	358	355	1			92
05	11532 X	9484	-0-	-2048	-0-	9098	3	386	9	N	351	342	1			101
06	11160 X	8989	-0-	-2171	-0-	8650	3	339	9	N	308	180	1			229
07	11222 X	9116	-0-	-2106	-0-	8783	3	333	9	N	303	380	1			152

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

02	12035 X	11414	-0-	-621	-0-	10744	3	670	9	N	609	524	1			389
03	12710 X	11680	-0-	-1030	-0-	11218	3	462	9	N	420	705	1			104
04	11580 X	9852	-0-	-1728	-0-	9425	3	427	9	N	388	355	1			137
05	12214 X	11757	-0-	-457	-0-	11336	3	421	9	N	383	354	1			166
06	11820 X	11620	-0-	-200	-0-	11225	3	395	9	N	359	354	1			171
07	12214 X	11576	-0-	-638	-0-	11199	3	377	9	N	343	350	1			164

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

02	2436 X	2280	-0-	-156	-0-	2227	3	53	9	N	48					95
03	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	2384	3	55	9	N	50					145
04	2910 X	2014	-0-	-896	-0-	1962	3	52	9	N	47					192
05	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	2404	3	57	9	N	52					244
06	2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2345	3	52	9	N	47	177	1			114
07	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	2364	3	55	9	N	50					164

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					371
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	354	1			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	10730	-0-	10730	17101	10477	3	253	9	N	230	355	1			117
03	0	W	11634	-0-	11634	28735	11186	3	448	9	N	407	359	1			165
04	39433	X	10698	-0-	-28735	-0-	10302	3	396	9	N	360	356	1			169
05	13516	X	11350	-0-	-2166	-0-	10951	3	399	9	N	363	355	1			177
06	13080	X	10491	-0-	-2589	-0-	10155	3	336	9	N	305	357	1			125
07	11625	X	9650	-0-	-1975	-0-	9354	3	296	9	N	269	356	1			38

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

02	812	N	585	-0-	-227	-0-	107	1	463	2	Y	14	14	1			57
							15	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	794	2	Y	58	82	1			33
							64	9									
04	1020	N	678	-0-	-342	-0-	131	1	508	2	Y	35	22	1			46
							39	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	Y	22	23	1			45
							24	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	157	1	728	2	Y	33	40	1			38
							36	9									
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	518	2	Y	31	19	1			50
							34	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

02	2871	X	2437	-0-	-434	-0-	440	1	1895	2	Y	93	98	1			66
							102	9									
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	441	1	2313	2	Y	188	243	1			11
							207	9									
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	470	1	1821	2	Y	118	76	1			53
							130	9									
05	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	470	1	2326	2	Y	171	176	1			48
							188	9									
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	452	1	2090	2	Y	141	171	1			18
							155	9									
07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	489	1	2244	2	Y	146	87	1			77
							161	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B DENY	-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

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B	DENY	-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

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

02	2755	X	1978	-0-	-777	-0-	359 70	1 9	1549	2	Y	64	67	1			127
03	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	385 165	1 9	2021	2	Y	150	232	1			45
04	2760	X	2077	-0-	-683	-0-	396 146	1 9	1535	2	Y	133	85	1			93
05	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	410 185	1 9	2031	2	Y	168	174	1			87
06	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	395 146	1 9	1828	2	Y	133	160	1			60
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	434 145	1 9	1992	2	Y	132	79	1			113

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

02	783	N	425	-0-	-358	-0-	425	3			Y	-0-					103
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					103
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					103
05	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			Y	-0-					103
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7					110
07	558	N	194	-0-	-364	-0-	191	3	3	9	Y	3					113

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-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

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3075	-0-	-579	-0-	348	1	40	2	Y	2					71
							2685	3	2	9							
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	351	1	24	2	Y	-0-					71
							3003	3									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	330	1	26	2	Y	9	12	1	2	8	66
							2711	3	10	9							
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	390	1	15	2	Y	2	1	8			67
							3027	3	2	9							
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	364	1	14	2	Y	13	2	8			78
							2686	3	14	9							
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	356	1	2792	3	Y	15	18	1	3	8	72
							17	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			22

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

02	4060	X	3909	-0-	-151	-0-	442	1	51	2	N	2					53
							3414	3	2	9							
03	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	431	1	29	2	N	-0-					53
							3689	3									
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	401	1	32	2	N	190	191	1	2	8	50
							3296	3	209	9							
05	4526	X	3761	-0-	-765	-0-	428	1	17	2	N	2	1	8			51
							3314	3	2	9							
06	4260	X	3580	-0-	-680	-0-	423	1	16	2	N	13	1	8			63
							3127	3	14	9							
07	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	412	1	3233	3	N	16	20	1	4	8	55
							18	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8			-0-
							1645	3	2	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	11	2	N	1	1	8			-0-
							1404	3	1	9							
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	6	6	8			-0-
							1551	3	7	9							
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	53	1	10	2	N	22	22	8			-0-
							2074	3	24	9							
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	23	23	8			-0-
							1617	3	25	9							
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1055	-0-	-540	-0-	25	1	15	2	N	1	1	8			8
							1014	3	1	9							
03	1705	X	495	-0-	-1210	-0-	15	1	4	2	N	-0-					8
							476	3									
04	1650	X	363	-0-	-1287	-0-	13	1	3	2	N	-0-					8
							347	3									
05	1705	X	298	-0-	-1407	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
							286	3									
06	1470	X	240	-0-	-1230	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
							228	3									
07	1116	X	260	-0-	-856	-0-	11	1	249	3	N	-0-					8

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	N	2	2	8			37
							1621	3	2	9							
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	3	3	8			37
							823	3	3	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	N	13	13	8			37
							855	3	14	9							
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	54	54	8			37
							842	3	59	9							
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	57	57	8			37
							437	3	63	9							
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	50	50	8			37
							55	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3045	-0-	-377	-0-	345	1	40	2	Y	-0-					24
							2660	3									
03	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	311	1	21	2	Y	-0-					24
							2660	3									
04	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	328	1	26	2	Y	4	3	1	2	8	23
							2695	3	4	9							
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	363	1	14	2	Y	2	1	8			24
							2817	3	2	9							
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	350	1	13	2	Y	4	2	8			26
							2586	3	4	9							
07	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	340	1	2668	3	Y	6	4	1	3	8	25
							7	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-	N	-0-					7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-	N	-0-					7
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-	N	1	1	1			7
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	N	-0-					7
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	N	1					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1			7

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-		522	1	60	2	N	-0-					51
									4030	3									
03	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-		545	1	37	2	N	-0-					51
									4659	3									
04	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-		541	1	43	2	N	2	2	8			51
									4446	3	2	9							
05	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-		567	1	22	2	N	1	1	8			51
									4399	3	1	9							
06	5070	X	4609	-0-		-461	-0-		547	1	20	2	N	1	1	8			51
									4041	3	1	9							
07	5239	X	4483	-0-		-756	-0-		506	1	3974	3	N	3	3	8			51
									3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-		318	1	37	2	N	1					15
									2457	3	1	9							
03	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-		373	1	25	2	N	-0-					15
									3193	3									
04	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-		380	1	30	2	N	6	5	1	3	8	13
									3126	3	7	9							
05	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-		375	1	15	2	N	1	1	8			13
									2906	3	1	9							
06	3480	X	2226	-0-		-1254	-0-		263	1	10	2	N	6	2	8			17
									1946	3	7	9							
07	3658	X	2159	-0-		-1499	-0-		243	1	1906	3	N	9	7	1	4	8	15
									10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	-0-	-0-		-6380	-0-						Y	1					61
03	6696	X	-0-	-0-		-6696	-0-						Y	-0-					61
04	6150	X	-0-	-0-		-6150	-0-						Y	3	5	1			59
05	496	X	-0-	-0-		-496	-0-						Y	1					60
06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-						Y	4					64
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	4	7	1			61

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	6298	-0-		-314	-0-		712	1	82	2	Y	7					144
									5496	3	8	9							
03	6944	X	6935	-0-		-9	-0-		721	1	49	2	Y	-0-					144
									6165	3									
04	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-		703	1	56	2	Y	26	40	1	2	8	128
									5779	3	29	9							
05	6758	X	6686	-0-		-72	-0-		760	1	30	2	Y	5	1	8			132
									5890	3	6	9							
06	6720	X	6285	-0-		-435	-0-		720	1	27	2	Y	199	181	1	1	8	149
									5319	3	219	9							
07	6944	X	6170	-0-		-774	-0-		692	1	5432	3	Y	42	61	1	4	8	126
									46	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1359	-0-	-903	-0-	154	1	18	2	N	-0-					10
							1187	3									
03	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	203	1	14	2	N	-0-					10
							1732	3									
04	2070	X	724	-0-	-1346	-0-	78	1	6	2	N	2	2	8			10
							638	3	2	9							
05	1457	X	933	-0-	-524	-0-	106	1	4	2	N	1	1	8			10
							822	3	1	9							
06	1890	X	1742	-0-	-148	-0-	207	1	8	2	N	1	1	8			10
							1526	3	1	9							
07	1953	X	1588	-0-	-365	-0-	179	1	1405	3	N	4	4	8			10
							4	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. (I) GAS 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	2929	X	2678	-0-	-251	-0-	303	1	35	2	N	-0-					80
							2340	3									
03	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	325	1	22	2	N	-0-					80
							2779	3									
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	317	1	25	2	N	2	2	8			80
							2608	3	2	9							
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	314	1	12	2	N	1	1	8			80
							2437	3	1	9							
06	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	305	1	11	2	N	1	1	8			80
							2251	3	1	9							
07	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	333	1	2611	3	N	4	4	8			80
							4	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	432	-0-	-177	-0-	49	1	6	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	651	X	335	-0-	-316	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
							298	3									
04	780	X	718	-0-	-62	-0-	77	1	6	2	N	2	2	8			-0-
							633	3	2	9							
05	806	X	790	-0-	-16	-0-	90	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							695	3	1	9							
06	780	X	686	-0-	-94	-0-	81	1	3	2	N	2	2	8			-0-
							600	3	2	9							
07	744	X	695	-0-	-49	-0-	78	1	611	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	204	-0-	-1098	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	116	-0-	-1954	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3254	-0-	154	154	158	1	3096	2	Y	-0-					-0-
06	2399	N	2245	-0-	-154	-0-	128	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2103	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 #: 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
02	3364	X	2280	-0-	-1084	-0-	140	1	2140	2	Y	-0-					9
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					9
04	3480	X	558	-0-	-2922	-0-	53	1	505	2	Y	-0-					9
05	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	114	1	2196	2	Y	8					17
							9	9									
06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	112	1	1875	2	Y	2					19
							2	9									
07	2449	X	1404	-0-	-1045	-0-	90	1	1303	2	Y	10					29
							11	9									

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
02	1363	N	870	-0-	-493	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	98	-0-	-925	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	259	-0-	-731	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	130	-0-	-1947	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	907	-0-	-1673	-0-	88	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	131	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	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
02	3480	X	2172	-0-	-1308	-0-	133	1	2039	2	Y	-0-					3
03	3348	X	152	-0-	-3196	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					3
04	3240	X	683	-0-	-2557	-0-	66	1	617	2	Y	-0-					3
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3618	2	Y	8					11
							9	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	186	1	3079	2	Y	2					13
							2	9									
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	190	1	2797	2	Y	13					26
							14	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	-0-					-0-
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	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
02	2436	X	1583	-0-	-853	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-			9
03	2604	X	175	-0-	-2429	-0-	27	1	148	2	Y	-0-			9
04	2520	X	399	-0-	-2121	-0-	39	1	360	2	Y	-0-			9
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	12			21
							13	9							
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	143	1	2361	2	Y	3			24
							3	9							
*07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	20			44
							22	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2016 - PLUGGED 04/22/16

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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 #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2191	-0-	-216	-0-	155	1	1755	2	Y	89	100	1			35
							183	4	98	9							
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	Y	62	47	1			50
							213	4	68	9							
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	186	1	1677	2	Y	54	49	1			55
							153	4	59	9							
05	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	207	1	1822	2	Y	67	55	1			67
							74	9									
06	2340	X	1591	-0-	-749	-0-	178	1	1390	2	Y	4					71
							19	4	4	9							
07	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	175	1	1314	2	Y	39	62	1			48
							43	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	83	1	941	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	770	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	90	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	89	1	696	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	97	1	732	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	45	1	352	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	49	1	369	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2155	2	Y	47	51	1			19
							226	4	52	9							
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	2	Y	31	25	1			25
							201	4	34	9							
04	2430	X	2225	-0-	-205	-0-	203	1	1826	2	Y	27	24	1			28
							166	4	30	9							
05	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	206	1	1819	2	Y	49	29	1			48
							54	9									
06	2700	X	1726	-0-	-974	-0-	193	1	1508	2	Y	4					52
							21	4	4	9							
07	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	209	1	1573	2	Y	42	45	1			49
							46	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5481	X	4582	-0-	-899	-0-	486	1	4096	2	Y	-0-					160
03	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	590	1	5209	2	Y	14					174
							15	9									
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	505	1	4871	2	Y	-0-					174
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	445	1	5186	2	Y	-0-					174
*06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	483	1	5098	2	Y	-0-					174
*07	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	476	1	4813	2	Y	-0-					174

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	622	1	5243	2	Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	693	1	6124	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	635	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6928	-0-	-357	-0-	547	1	6381	2	Y	-0-					-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	571	1	6033	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5840	-0-	-1135	-0-	526	1	5314	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4824	-0-	1724	1724	381	1	4443	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4720	-0-	1720	3444	408	1	4312	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4880	-0-	1780	5224	440	1	4440	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

02	2378	N	2118	-0-	-260	-0-	225	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	193	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	205	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	172	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	189	1	1906	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
02	4930	X	4351	-0-	-579	-0-	435	1	3892	3	N	22					147
							24	9									
03	5208	X	4907	-0-	-301	-0-	486	1	4382	3	N	35					182
							39	9									
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	564	1	4788	3	N	32					214
							35	9									
05	5363	X	3810	-0-	-1553	-0-	416	1	3370	3	N	22	194	1			42
							24	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	516	1	4193	3	N	28					70
							31	9									
07	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	519	1	4492	3	N	34					104
							37	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
02	1769	X	1526	-0-	-243	-0-	153	1	1365	3	N	7					32
							8	9									
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	190	1	1710	3	N	15					47
							17	9									
04	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	184	1	1562	3	N	23					70
							25	9									
05	1953	X	1074	-0-	-879	-0-	118	1	956	3	N	-0-					70
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					70
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	333	1	2880	3	N	2					72
							2	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
02	4756	X	4739	-0-	-17	-0-	475	1	4241	3	N	21					58
							23	9									
03	5084	X	4237	-0-	-847	-0-	421	1	3797	3	N	17					75
							19	9									
04	5100	X	3375	-0-	-1725	-0-	353	1	2992	3	N	27					102
							30	9									
05	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	489	1	3959	3	N	20					122
							22	9									
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	544	1	4428	3	N	15					137
							17	9									
*07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	539	1	4663	3	N	18					155
							20	9									

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	66	1	52	2	Y	1					4
							3511	3	1	9							
03	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	68	1	28	2	Y	35	28	1			11
							3474	3	39	9							
04	3900	X	1531	-0-	-2369	-0-	29	1	14	2	Y	21	1	1	2	8	29
							1465	3	23	9							
05	4030	X	2112	-0-	-1918	-0-	38	1	10	2	Y	1	1	8			29
							2063	3	1	9							
06	3900	X	1868	-0-	-2032	-0-	37	1	9	2	Y	2	1	8			30
							1820	3	2	9							
07	3875	X	1419	-0-	-2456	-0-	30	1	1386	3	Y	3	2	1	2	8	29
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	667	N	607	-0-	-60	-0-	37	1	570	2	N	-0-					1
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	6	1	35	2	N	-0-					1
04	510	N	113	-0-	-397	-0-	11	1	102	2	N	-0-					1
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	18	1	358	2	N	-0-					1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					1
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					1

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1234	3									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							1238	3	1	9							
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
06	1230	N	885	-0-	-345	-0-	18	1	4	2	Y	-0-					-0-
							863	3									
07	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	21	1	1005	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	126	1	99	2	N	4	4	8			52
							6662	3	4	9							
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	125	1	51	2	N	-0-					52
							6389	3									
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	57	1	28	2	N	2	2	8			52
							2912	3	2	9							
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	53	1	14	2	N	4	4	8			52
							2862	3	4	9							
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	N	18	18	8			52
							2854	3	20	9							
*07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	46	1	2175	3	N	20	20	8			52
							22	9									

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	790	1	8964	2	Y	89	80	1			35
							938	4	98	9							
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	841	1	9504	2	Y	62	47	1			50
							1034	4	68	9							
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	921	1	8301	2	Y	66	49	1			67
							758	4	73	9							
05	11532	X	10000	-0-	-1532	-0-	1009	1	8889	2	Y	93	67	1			93
							102	9									
06	11160	X	9021	-0-	-2139	-0-	1012	1	7896	2	Y	4					97
							109	4	4	9							
07	11532	X	9309	-0-	-2223	-0-	1086	1	8169	2	Y	49	84	1			62
							54	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
05	496	N	130	-0-	-366	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	510	N	142	-0-	-368	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	11	1	533	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4437	X	4164	-0-	-273	-0-	76	1	60	2	N	-0-					17
							4028	3									
03	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	90	1	37	2	N	-0-					17
							4597	3									
04	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	88	1	44	2	N	2	2	8			17
							4490	3	2	9							
05	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	80	1	22	2	N	1	1	8			17
							4358	3	1	9							
06	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	91	1	22	2	N	2	2	8			17
							4441	3	2	9							
07	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	97	1	4551	3	N	3	3	8			17
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	142	156	1			56
							123	4	156	9							
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1076	2	Y	94	74	1			76
							117	4	103	9							
04	1500	X	367	-0-	-1133	-0-	30	1	270	2	Y	38	73	1			41
							25	4	42	9							
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	9367 X	7902	-0-	-1465	-0-	144	1	113	2	Y	30	29	8			6
						7612	3	33	9							
03	10013 X	7562	-0-	-2451	-0-	143	1	58	2	Y	27	5	1	23	8	5
						7331	3	30	9							
04	9690 X	8258	-0-	-1432	-0-	157	1	78	2	Y	-0-					5
						8023	3									
05	9517 X	7534	-0-	-1983	-0-	135	1	37	2	Y	18	16	8			7
						7342	3	20	9							
06	8520 X	7539	-0-	-981	-0-	150	1	37	2	Y	14	5	1	14	8	2
						7337	3	15	9							
07	8525 X	6362	-0-	-2163	-0-	133	1	6220	3	Y	8	8	8			2
						9	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	12789 X	12059	-0-	-730	-0-	221	1	173	2	Y	1	1	8			1
						11664	3	1	9							
03	13671 X	12974	-0-	-697	-0-	247	1	101	2	Y	-0-					1
						12626	3									
04	13230 X	12833	-0-	-397	-0-	244	1	121	2	Y	3	2	1	1	8	1
						12465	3	3	9							
05	12896 X	12735	-0-	-161	-0-	229	1	63	2	Y	1	1	8			1
						12442	3	1	9							
06	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	264	1	65	2	Y	2	1	8			2
						12890	3	2	9							
*07	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	297	1	13902	3	Y	6	3	1	4	8	1
						7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1143	2	Y	-0-					-0-
						119	4									
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	100	1	1124	2	Y	-0-					-0-
						122	4									
04	1200 #	1058	-0-	-142	-0-	98	1	880	2	Y	-0-					-0-
						80	4									
05	1457 #	982	-0-	-475	-0-	100	1	881	2	Y	1					1
						1	9									
06	1410 #	905	-0-	-505	-0-	102	1	792	2	Y	1					2
						10	4	1	9							
07	1457 #	847	-0-	-610	-0-	98	1	741	2	Y	7	2	1			7
						8	9									

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

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
02	5278	X	5127	-0-	-151	-0-	93	1	73	2	Y	28	17	8			13
							4930	3	31	9							
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	101	1	41	2	Y	48	33	1	24	8	4
							5163	3	53	9							
04	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	99	1	49	2	Y	-0-					4
							5048	3									
05	5766	X	5169	-0-	-597	-0-	92	1	25	2	Y	30	13	1	15	8	6
							5019	3	33	9							
06	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	102	1	25	2	Y	24	12	8			18
							4976	3	26	9							
*07	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	114	1	5349	3	Y	12	12	1	6	8	12
							13	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

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
02	6409	X	6237	-0-	-172	-0-	113	1	89	2	Y	61	35	8			137
							5968	3	67	9							
03	6851	X	6433	-0-	-418	-0-	120	1	49	2	Y	112	110	1	29	8	110
							6141	3	123	9							
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	114	1	57	2	Y	-0-					110
							5832	3									
05	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	106	1	29	2	Y	66	23	8			153
							5780	3	73	9							
06	6570	X	5533	-0-	-1037	-0-	110	1	27	2	Y	25	112	1	12	8	54
							5368	3	28	9							
07	6665	X	5746	-0-	-919	-0-	120	1	5620	3	Y	5	5	8			54
							6	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

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
02	2726	X	1075	-0-	-1651	-0-	20	1	15	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
03	1891	X	290	-0-	-1601	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							282	3									
04	2370	X	21	-0-	-2349	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	44	-0-	-2405	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	176	-0-	-2194	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							171	3									
07	1147	X	209	-0-	-938	-0-	4	1	205	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

02	T. A.		517	-0-	517	4020	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
							501	3									
03	4453	X	433	-0-	-4020	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
04	870	X	526	-0-	-344	-0-	10	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							509	3	2	9							
05	744	X	349	-0-	-395	-0-	6	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							340	3	1	9							
06	540	X	353	-0-	-187	-0-	7	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							342	3	2	9							
07	558	X	366	-0-	-192	-0-	8	1	356	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

02	4147	X	3637	-0-	-510	-0-	66	1	52	2	Y	31	30	8			6
							3485	3	34	9							
03	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	60	1	25	2	Y	23	5	1	19	8	5
							3089	3	25	9							
04	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					5
							3428	3									
05	4402	X	3564	-0-	-838	-0-	64	1	17	2	Y	19	17	8			7
							3462	3	21	9							
06	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	70	1	17	2	Y	12	5	1	12	8	2
							3396	3	13	9							
07	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	76	1	3556	3	Y	7	7	8			2
							8	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
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							558	3	1	9							
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	6	1	300	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	570	X	203	-0-	-367	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	589	X	178	-0-	-411	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7395	X	6933	-0-	-462	-0-	127	1	100	2	Y	1					20
							6705	3	1	9							
03	8060	X	7842	-0-	-218	-0-	145	1	59	2	Y	194	154	1			60
							7425	3	213	9							
04	7800	X	5474	-0-	-2326	-0-	102	1	51	2	Y	108	7	1	2	8	159
							5202	3	119	9							
05	8060	X	6569	-0-	-1491	-0-	118	1	32	2	Y	2	1	8			160
							6417	3	2	9							
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	161	1	40	2	Y	7	1	8			166
							7863	3	8	9							
*07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	178	1	8335	3	Y	11	11	1	4	8	162
							12	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1560	-0-	1560	1560	29	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1509	3									
03	14B2	EXT	85	-0-	85	1645	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	1666	X	21	-0-	-1645	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	4	-0-	-1670	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	X	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5162	X	4532	-0-	-630	-0-	83	1	65	2	Y	-0-					1
							4384	3									
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	84	1	34	2	Y	-0-					1
							4293	3									
04	5070	X	4307	-0-	-763	-0-	82	1	41	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4180	3	4	9							
05	5053	X	3907	-0-	-1146	-0-	70	1	19	2	Y	1	1	8			1
							3817	3	1	9							
06	4770	X	4101	-0-	-669	-0-	82	1	20	2	Y	2	1	8			2
							3997	3	2	9							
*07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	106	1	4941	3	Y	5	3	1	3	8	1
							6	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2504	-0-	-425	-0-	46 2422	1 3	36	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	48 2439	1 3	19	2	Y	-0-					1
04	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	48 2443	1 3	24 2	2 9	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	44 2380	1 3	12 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	49 2396	1 3	12 4	2 9	Y	4	2	8			2
07	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	54 4	1 9	2525	3	Y	4	2	1	3	8	1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	12 630	1 3	9	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	929	-0-	-559	-0-	18 904	1 3	7	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	25 1274	1 3	12 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16 857	1 3	4 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	17 854	1 3	4 2	2 9	Y	2	1	8			1
07	1364	N	960	-0-	-404	-0-	20 4	1 9	936	3	Y	4	1	1	3	8	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	5075	-0-	-261	-0-	93 4909	1 3	73	2	Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	118 6058	1 3	48	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5094	-0-	-426	-0-	97 4947	1 3	48 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
05	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	93 5055	1 3	26 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
06	6030	X	5350	-0-	-680	-0-	107 5216	1 3	26 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
07	6231	X	4607	-0-	-1624	-0-	96 3	1 9	4508	3	Y	3	3	8			-0-

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
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	80	1	63	2	N	8					87
							4224	3	9	9							
03	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	81	1	33	2	N	-0-					87
							4132	3									
04	4170	X	4149	-0-	-21	-0-	78	1	39	2	N	26	38	1	2	8	73
							4003	3	29	9							
05	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	72	1	20	2	N	4	1	8			76
							3917	3	4	9							
06	4470	X	4055	-0-	-415	-0-	80	1	20	2	N	37	2	8			111
							3914	3	41	9							
07	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	83	1	3886	3	N	39	58	1	3	8	89
							43	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

02	145	N	72	-0-	-73	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							70	3									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							102	3									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							82	3									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	3	N	-0-					30
*07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					30

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2					26
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					26
							76	3									
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	N	6	9	1			23
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					23
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	61	3	N	9					32
							10	9									
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	3	10	9	N	9	14	1			27

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	20	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1079	3									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1650	3									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							1600	3	2	9							
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							1321	3	1	9							
06	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	28	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							1343	3	1	9							
07	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	29	1	1379	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					28
							734	3									
03	961	N	78	-0-	-883	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					28
							76	3									
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	14	1	7	2	Y	1	1	8			28
							715	3	1	9							
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					28
							664	3									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	2	2	8			28
							768	3	2	9							
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	2	2	8			28
							2	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	46	1	19	2	Y	-0-					-0-
							2336	3									
04	2460	N	1980	-0-	-480	-0-	38	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1921	3	2	9							
05	2542	N	1962	-0-	-580	-0-	35	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							1916	3	1	9							
06	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	45	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							2201	3	1	9							
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	48	1	2261	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	4065	-0-	1165	1165	74	1	58	2	Y	1	1	8			23
							3932	3	1	9							
03	3100	N	3886	-0-	786	1951	74	1	30	2	Y	-0-					23
							3782	3									
04	5770	X	3819	-0-	-1951	-0-	73	1	36	2	Y	2	2	8			23
							3708	3	2	9							
05	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	46	1	13	2	Y	1	1	8			23
							2507	3	1	9							
06	3900	X	2566	-0-	-1334	-0-	51	1	13	2	Y	2	2	8			23
							2500	3	2	9							
*07	4030	X	2670	-0-	-1360	-0-	56	1	2611	3	Y	3	3	8			23
							3	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
02	7366	X	6931	-0-	-435	-0-	126	1	99	2	Y	34	28	8			32
							6669	3	37	9							
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	148	1	60	2	Y	45	26	1	25	8	26
							7561	3	50	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	149	1	74	2	Y	9	9	8			26
							7614	3	10	9							
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	138	1	38	2	Y	30	20	8			36
							7483	3	33	9							
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	155	1	38	2	Y	26	26	1	23	8	13
							7541	3	29	9							
*07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	170	1	7962	3	Y	29	29	8			13
							32	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
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	104	1	82	2	Y	-0-					-0-
							5509	3									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	107	1	44	2	Y	-0-					-0-
							5476	3									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	99	1	49	2	Y	2	2	8			-0-
							5039	3	2	9							
05	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	91	1	25	2	Y	2	2	8			-0-
							4930	3	2	9							
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	104	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							5080	3	1	9							
*07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	115	1	5384	3	Y	3	3	8			-0-
							3	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2900	N	6477	-0-	3577	3577	119	1	93	2	N	-0-					-0-
							6265	3									
03	3100	N	5618	-0-	2518	6095	107	1	44	2	N	-0-					-0-
							5467	3									
04	3000	N	4771	-0-	1771	7866	91	1	45	2	N	2	2	8			-0-
							4633	3	2	9							
05	12336	X	4470	-0-	-7866	-0-	80	1	22	2	N	1	1	8			-0-
							4367	3	1	9							
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	24	2	N	2	2	8			-0-
							4660	3	2	9							
*07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	92	1	4286	3	N	3	3	8			-0-
							3	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	1813	-0-	-420	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-					4
03	2387	X	200	-0-	-2187	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					4
04	2310	X	109	-0-	-2201	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					4
05	1953	X	515	-0-	-1438	-0-	25	1	488	2	Y	2					6
							2	9									
06	1890	X	1660	-0-	-230	-0-	95	1	1563	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	Y	15					23
							17	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2027	-0-	-641	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					5
03	2852	X	181	-0-	-2671	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					5
04	2460	N	258	-0-	-2202	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					5
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2429	2	Y	11					16
							12	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	3					19
							3	9									
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	151	1	2223	2	Y	21					40
							23	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1218	N	997	-0-	-221	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					11
03	1085	N	98	-0-	-987	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					11
04	1140	N	173	-0-	-967	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					11
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	2	Y	22					33
							24	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	5					38
							6	9									
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	41					79
							45	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

02	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	126	-0-	-1517	-0-	19	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	146	-0-	-1504	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	88	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	91	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	107	1	1564	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7					30
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3					33
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1					34
05	1984	X	1525	-0-	-459	-0-	1523	2	2	9	Y	2					36
06	1920	X	1038	-0-	-882	-0-	1037	2	1	9	Y	1					37
07	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	2			Y	-0-					37

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	3509	X	2849	-0-	-660	-0-	52	1	41	2	N	8					63
							2747	3	9	9							
03	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	60	1	24	2	N	-0-					63
							3073	3									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	83	1	41	2	N	-0-					63
							4220	3									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	-0-					63
							3900	3									
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	N	-0-					63
							3578	3									
07	4495	X	3404	-0-	-1091	-0-	71	1	3333	3	N	-0-					63

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	4	4	8			-0-
							272	3	4	9							
04	T. A.		541	-0-	541	541	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							526	3									
05	T. A.		168	-0-	168	709	3	1	1	2	Y	16	16	8			-0-
							146	3	18	9							
06	T. A.		133	-0-	133	842	2	1	1	2	Y	12	12	8			-0-
							117	3	13	9							
*07	1175	X	333	-0-	-842	-0-	7	1	325	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5771	X	4934	-0-	-837	-0-	90	1	71	2	Y	22	19	8			12
							4749	3	24	9							
03	4867	X	1212	-0-	-3655	-0-	23	1	9	2	Y	13	9	1	7	8	9
							1166	3	14	9							
04	5610	X	5498	-0-	-112	-0-	105	1	52	2	Y	-0-					9
							5341	3									
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	136	1	37	2	Y	20	16	8			13
							7413	3	22	9							
06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	159	1	39	2	Y	17	10	1	15	8	5
							7782	3	19	9							
*07	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	148	1	6934	3	Y	7	7	8			5
							8	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

02	87	N	17	-0-	-70	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

02	1711	N	1188	-0-	-523	-0-	21	1	17	2	Y	19	12	8			9
							1129	3	21	9							
03	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	20	1	8	2	Y	20	17	1	10	8	2
							1030	3	22	9							
04	2040	X	1218	-0-	-822	-0-	23	1	12	2	Y	-0-					2
							1183	3									
05	2108	X	997	-0-	-1111	-0-	17	1	5	2	Y	32	12	1	16	8	6
							940	3	35	9							
06	2040	X	1104	-0-	-936	-0-	21	1	5	2	Y	28	14	8			20
							1047	3	31	9							
*07	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	22	1	1046	3	Y	14	13	1	7	8	14
							15	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

02	2088	N	2058	-0-	-30	-0-	37	1	29	2	Y	32	31	8			3
							1957	3	35	9							
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	23	2	1	22	8	2
							2197	3	25	9							
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	50	1	25	2	Y	-0-					2
							2562	3									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	Y	16	15	8			3
							2356	3	18	9							
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	Y	15	2	1	15	8	1
							2310	3	17	9							
07	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	49	1	2286	3	Y	7	7	8			1
							8	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

02	SWR 10	1072	-0-	1072	86362	19 1 999 3	15 2 39 9	Y	35	21 8		16
03	SWR 10	1026	-0-	1026	87388	18 1 945 3	8 2 55 9	Y	50	37 1	25 8	4
04	SWR 10	1032	-0-	1032	88420	19 1 992 3	10 2 11 9	Y	10	10 8		4
05	SWR 10	915	-0-	915	89335	16 1 854 3	4 2 41 9	Y	37	14 1	20 8	7
06	SWR 10	1265	-0-	1265	90600	25 1 1197 3	6 2 37 9	Y	34	21 8		20
*07	SWR 10	1296	-0-	1296	91896	26 1 35 9	1235 3	Y	32	14 1	23 8	15

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1283	-0-	1283	3405	1283	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		926	-0-	926	4331	926	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		459	-0-	459	4790	459	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4790					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4790					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4790					N	NO RPT					-0-

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	456	-0-	-37	-0-	456	2		Y	-0-			3
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			3
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			3
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			3
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2		Y	-0-			3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3624	-0-	-784	-0-	3610	2	14	9	Y	13					62
03	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	3829	2	6	9	Y	5					67
04	4560	X	3552	-0-	-1008	-0-	3550	2	2	9	Y	2					69
05	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5					74
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3876	2	3	9	Y	3					77
07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	3869	2			Y	-0-					77

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					2
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					2

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	14	1	5	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	14	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							554	3	2	9							
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							864	3	2	9							
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

02	1566	N	1537	-0-	-29	-0-	31	1	22	2	Y	-0-					26
							1484	3									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	Y	-0-					26
							1627	3									
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	39	1	15	2	Y	-0-					26
							1519	3									
05	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	39	1	8	2	Y	4	4	8			26
							1527	3	4	9							
06	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	26	1	7	2	Y	3	3	8			26
							1401	3	3	9							
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1684	3	Y	3	3	8			26
							3	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					-0-
							869	3									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							1054	3	7	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	Y	3	3	8			-0-
							1201	3	3	9							
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	18	1	1074	3	Y	3	3	8			-0-
							3	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 #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-		-0-		-0-	12	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
									551	3	1	9							
03	586	N	586	-0-		-0-		-0-	15	1	5	2	Y	-0-					-0-
									566	3									
04	853	N	853	-0-		-0-		-0-	21	1	8	2	Y	-0-					-0-
									824	3									
05	809	N	809	-0-		-0-		-0-	20	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
									781	3	4	9							
06	1033	N	1033	-0-		-0-		-0-	19	1	5	2	Y	3	3	8			-0-
									1006	3	3	9							
*07	852	N	852	-0-		-0-		-0-	14	1	836	3	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	862	-0-		-182		-0-	18	1	12	2	Y	-0-					12
									832	3									
03	1054	N	931	-0-		-123		-0-	24	1	7	2	Y	-0-					12
									900	3									
04	912	N	912	-0-		-0-		-0-	23	1	9	2	Y	-0-					12
									880	3									
05	930	N	899	-0-		-31		-0-	22	1	4	2	Y	4	4	8			12
									869	3	4	9							
06	993	N	993	-0-		-0-		-0-	18	1	5	2	Y	3	3	8			12
									967	3	3	9							
*07	1098	N	1098	-0-		-0-		-0-	18	1	1078	3	Y	2	2	8			12
									2	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	116	-0-		-87		-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
									112	3									
03	125	N	125	-0-		-0-		-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			-0-
									120	3	1	9							
04	126	N	126	-0-		-0-		-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
									122	3									
05	224	N	224	-0-		-0-		-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
									217	3									
*06	164	N	164	-0-		-0-		-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			-0-
									159	3	1	9							
*07	124	N	107	-0-		-17		-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	783	N	626	-0-	-157	-0-	13	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							603	3	1	9							
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
							749	3									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					-0-
							599	3									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	14	1	3	2	N	10	10	8			-0-
							560	3	11	9							
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	11	1	3	2	N	8	8	8			-0-
							572	3	9	9							
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	11	1	657	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

02	609	N	484	-0-	-125	-0-	9	1	7	2	N	-0-					61
							468	3									
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	10	1	4	2	N	-0-					61
							517	3									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					61
							638	3									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	7	7	8			61
							618	3	8	9							
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	5	5	8			61
							622	3	6	9							
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	13	1	601	3	N	3	3	8			61
							3	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

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			Y	-0-					1
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					1
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
03	961	N	649	-0-	-312	-0-	17	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							626	3	1	9							
04	930	N	596	-0-	-334	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
05	961	N	537	-0-	-424	-0-	13	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							518	3	3	9							
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	Y	5	5	8			-0-
							1718	3	6	9							
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					16
							220	3									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					16
							292	3									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							207	3									
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	N	-0-					24
							515	3									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					24
							530	3									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					24
							546	3									
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	3	2	N	-0-					24
							508	3									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	10	1	3	2	N	-0-					24
							517	3									
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	9	1	542	3	N	-0-					24

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2408	-0-	-492	-0-	44	1	34	2	Y	13					32
							2316	3	14	9							
03	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	49	1	20	2	Y	6					38
							2522	3	7	9							
04	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	45	1	22	2	Y	2	34	1			6
							2297	3	2	9							
05	3131	X	2185	-0-	-946	-0-	39	1	11	2	Y	14	6	1	4	8	10
							2120	3	15	9							
06	2850	X	2286	-0-	-564	-0-	45	1	11	2	Y	12	3	8			19
							2217	3	13	9							
07	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	48	1	2253	3	Y	5	2	8			22
							6	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2091	X	879	-0-	-1212	-0-	16	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							849	3	1	9							
03	1178	X	1154	-0-	-24	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					-0-
							1134	3									
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	73	73	8			-0-
							1716	3	80	9							
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	76	76	8			-0-
							2516	3	84	9							
*07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	52	1	2425	3	N	51	51	8			-0-
							56	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	261	N	133	-0-	-128	-0-		2	1	2	2	N	-0-					10
								129	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-		14	1	6	2	N	-0-					10
								695	3									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-		3	1	1	2	N	-0-					10
								132	3									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-		2	1	1	2	N	2	1	8			11
								126	3	2	9							
06	420	N	139	-0-	-281	-0-		3	1	1	2	N	2	2	8			11
								133	3	2	9							
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-		4	1	181	3	N	1	1	8			11
								1	9									

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. 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
02	9512	X	6857	-0-	-2655	-0-		125	1	98	2	Y	30					70
								6601	3	33	9							
03	9114	X	7034	-0-	-2080	-0-		133	1	54	2	Y	20	7	8			83
								6825	3	22	9							
04	8640	X	6654	-0-	-1986	-0-		127	1	63	2	Y	5	75	1			13
								6458	3	6	9							
05	8308	X	6336	-0-	-1972	-0-		113	1	31	2	Y	29	14	1	5	8	23
								6160	3	32	9							
06	7560	X	6228	-0-	-1332	-0-		124	1	31	2	Y	30	12	8			41
								6040	3	33	9							
*07	7316	X	6193	-0-	-1123	-0-		129	1	6050	3	Y	13	7	8			47
								14	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

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
02	7105	X	5247	-0-	-1858	-0-		96	1	75	2	Y	23					55
								5051	3	25	9							
03	7595	X	5277	-0-	-2318	-0-		100	1	41	2	Y	13	3	8			65
								5122	3	14	9							
04	7350	X	4913	-0-	-2437	-0-		93	1	46	2	Y	4	59	1			10
								4770	3	4	9							
05	6944	X	4589	-0-	-2355	-0-		82	1	23	2	Y	21	11	1	3	8	17
								4461	3	23	9							
06	6000	X	4347	-0-	-1653	-0-		86	1	21	2	Y	20	5	8			32
								4218	3	22	9							
*07	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-		91	1	4273	3	Y	6	2	8			36
								7	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3654	X	3407	-0-	-247	-0-	3174	3	233	9	N	212	252	1			111
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	685	1	3561	3	N	192	253	1			50
							211	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	416	1	3354	3	N	178	126	1			102
							196	9									
05	4650	X	4080	-0-	-570	-0-	3873	3	207	9	N	188	250	1			40
06	4320	X	3522	-0-	-798	-0-	3328	3	194	9	N	176	126	1			90
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					90

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3219	X	3186	-0-	-33	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	620	1	3218	3	N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	331	1	2667	3	N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1363	N	1157	-0-	-206	-0-	1037	3	120	9	N	109	129	1			59
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	245	1	1273	3	N	100	131	1			28
							110	9									
04	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	128	1	1038	3	N	91	65	1			54
							100	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1175	3	107	9	N	97	128	1			23
06	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	1114	3	99	9	N	90	64	1			49
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					49

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3393	#	2685	-0-	-708	-0-	49 2590	1 3	39 7	2 9	N	6					47
03	3627	#	2637	-0-	-990	-0-	50 2567	1 3	20	2	N	-0-					47
04	3510	#	2732	-0-	-778	-0-	52 2632	1 3	26 22	2 9	N	20	32	1			35
05	3596	#	3066	-0-	-530	-0-	55 2993	1 3	15 3	2 9	N	3					38
06	3150	#	2689	-0-	-461	-0-	53 2591	1 3	13 32	2 9	N	29					67
07	2883	#	2723	-0-	-160	-0-	56 35	1 9	2632	3	N	32	49	1	1	8	49

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					21
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					21
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					21
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					21
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					21
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	520 32	1 9	3449	2	N	29	182	1			160
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	600 30	1 9	3897	2	N	27					187
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	580 30	1 9	3400	2	N	27					214
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	600 31	1 9	3839	2	N	28					242
06	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	440 29	1 9	2090	2	N	26					268
07	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	140	1	1601	2	N	-0-					268

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	16	4	1	8	8	4
							419	3	18	9							
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	Y	58	28	1	29	8	5
							2689	3	64	9							
04	3000	N	4087	-0-	1087	1087	78	1	39	2	Y	-0-					5
							3970	3									
05	3100	N	3017	-0-	-83	1004	54	1	15	2	Y	32	15	1	16	8	6
							2913	3	35	9							
06	2460	N	1234	-0-	-1226	-0-	24	1	6	2	Y	28	14	8			20
							1173	3	31	9							
*07	2542	X	63	-0-	-2479	-0-	1	1	47	3	Y	14	13	1	7	8	14
							15	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	N	-0-					120
							1403	3									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-					120
							1390	3									
04	1590	X	1456	-0-	-134	-0-	28	1	14	2	N	-0-					120
							1414	3									
05	1643	X	1298	-0-	-345	-0-	23	1	6	2	N	5	5	8			120
							1263	3	6	9							
06	1590	X	1278	-0-	-312	-0-	25	1	6	2	N	5	5	8			120
							1241	3	6	9							
07	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	27	1	1260	3	N	3	3	8			120
							3	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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	4	6	1			3
							825	3	4	9							
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	Y	4	5	1			2
							863	3	4	9							
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	Y	2					4
							861	3	2	9							
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	15	1	4	2	Y	2	5	1			1
							800	3	2	9							
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	16	1	4	2	Y	-0-					1
							805	3									
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	19	1	902	3	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	882	1	9	2	Y	118	149	1			31
							623	3	130	9							
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	942	1	5	2	Y	180	148	1	7	8	56
							608	3	198	9							
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	910	1	5	2	Y	8					64
							510	3	9	9							
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	943	1	4	2	Y	29	5	8			88
							698	3	32	9							
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	918	1	4	2	Y	7	7	8			88
							890	3	8	9							
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	955	1	1159	3	Y	3	3	8			88
							3	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	20	2	Y	4					9
							1339	3	4	9							
03	1116	N	203	-0-	-913	-0-	4	1	2	2	Y	2					11
							195	3	2	9							
04	900	N	43	-0-	-857	-0-	1	1	41	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
05	1116	N	268	-0-	-848	-0-	5	1	1	2	Y	3	2	1			3
							259	3	3	9							
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	2	1	1	2	Y	2					5
							116	3	2	9							
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	1					6
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
03	713	N	453	-0-	-260	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
*07	527	N	371	-0-	-156	-0-	8	1	363	3	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 #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10875	X	7651	-0-	-3224	-0-	137	1	108	2	N	131	185	1			105
							7262	3	144	9							
03	10695	X	8100	-0-	-2595	-0-	151	1	62	2	N	146	173	1	7	8	71
							7726	3	161	9							
04	10350	X	7873	-0-	-2477	-0-	149	1	74	2	N	65					136
							7578	3	72	9							
05	9734	X	7416	-0-	-2318	-0-	132	1	36	2	N	61	172	1	6	8	19
							7181	3	67	9							
06	8790	X	7217	-0-	-1573	-0-	144	1	35	2	N	20	11	8			28
							7016	3	22	9							
*07	8184	X	7244	-0-	-940	-0-	151	1	7082	3	N	10	7	8			31
							11	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	N	17	2	8			77
							3716	3	19	9							
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	99	1	40	2	N	2	2	8			77
							5065	3	2	9							
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	111	1	55	2	N	5					82
							5687	3	6	9							
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	118	1	32	2	N	151	179	1	36	8	18
							6396	3	166	9							
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	134	1	33	2	N	32	32	8			18
							6526	3	35	9							
07	6045	X	5496	-0-	-549	-0-	114	1	5357	3	N	23	23	8			18
							25	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

02	14B2 EXT		8	-0-	8	508	8	3			N	-0-					-0-
03	516	X	8	-0-	-508	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	360	X	36	-0-	-324	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	372	X	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	2	2	8			39
							209	3	2	9							
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					39
							866	3									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	2	2	8			39
							654	3	2	9							
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					39
							545	3									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					39
							545	3									
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	N	3	3	8			39
							3	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

02	116	X	47	-0-	-69	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	93	X	70	-0-	-23	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	150	X	47	-0-	-103	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	X	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	24	30	1			6
							201	3	26	9							
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	35	30	1			11
							39	9									
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	29	3	Y	2					13
							2	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	30	3	Y	4					17
							4	9									
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					17
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					17

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1 45	1 3	1	2	N	-0-					30
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					30
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					30
05	93	X	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	3	N	-0-					30
06	90	X	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	N	-0-					30
07	62	X	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-					30

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	38 2013	1 3	30 26	2 9	N	24	14	8			11
03	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	33 1688	1 3	13 42	2 9	N	38	27	1	19	8	3
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	33 1703	1 3	17	2	N	-0-					3
05	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	30 1640	1 3	8 37	2 9	N	34	14	1	17	8	6
06	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	35 1731	1 3	9 31	2 9	N	28	14	8			20
*07	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	38 20	1 9	1788	3	N	18	14	1	9	8	15

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		101	-0-	101	101	2 98	1 3	1	2	N	-0-					50
03	14B2 EXT		33	-0-	33	134	1	1	32	3	N	-0-					50
04	14B2 EXT		7	-0-	7	141	7	3			N	-0-					50
05	163	X	22	-0-	-141	-0-	22	3			N	-0-					50
06	90	X	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					50
07	93	X	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					50

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24 1266 3	1 3 9	19 12	2 9	Y	11	1	8			25
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	24 1211 3	1 3	10	2	Y	-0-					25
04	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	25 1293 3	1 3	13	2	Y	-0-					25
05	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	23 1258 3	1 3 9	6 8	2 9	Y	7	7	8			25
06	1500	X	1224	-0-	-276	-0-	24 1187 3	1 3 9	6 7	2 9	Y	6	6	8			25
07	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	26 3	1 9	1227	3	Y	3	3	8			25

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	77	N	54	-0-	-23	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	481	-0-	-41	-0-	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
03	558	N	52	-0-	-506	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	68	-0-	-472	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	1131	N	893	-0-	-238	-0-	16	1	13	2	Y	2	2	8			91
							862	3	2	9							
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	-0-					91
							1133	3									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	2	2	8			91
							1164	3	2	9							
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	Y	-0-					91
							1092	3									
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	22	1	6	2	Y	-0-					91
							1094	3									
*07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	24	1	1123	3	Y	2	2	8			91
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	82	1	64	2	N	45	1	8			154
							4308	3	50	9							
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	97	1	40	2	N	44	176	1			22
							4975	3	48	9							
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	100	1	50	2	N	15					37
							5084	3	17	9							
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	82	1	23	2	N	21	11	8			47
							4466	3	23	9							
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	88	1	22	2	N	11	11	8			47
							4302	3	12	9							
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	98	1	4573	3	N	15	7	8			55
							17	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	45	2	N	-0-					23
							3029	3									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	103	1	42	2	N	-0-					23
							5271	3									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	104	1	52	2	N	2	2	8			23
							5315	3	2	9							
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	87	1	24	2	N	1	1	8			23
							4757	3	1	9							
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	98	1	24	2	N	1	1	8			23
							4799	3	1	9							
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	100	1	4669	3	N	3	3	8			23
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2441	-0-	-778	-0-	45	1	35	2	N	-0-					17
							2361	3									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	58	1	24	2	N	-0-					17
							2955	3									
04	3270	X	2855	-0-	-415	-0-	54	1	27	2	N	3	3	8			17
							2771	3	3	9							
05	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	47	1	13	2	N	1	1	8			17
							2529	3	1	9							
06	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	56	1	14	2	N	1	1	8			17
							2718	3	1	9							
07	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	60	1	2787	3	N	3	3	8			17
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4238	-0-	-83	-0-	77	1	61	2	N	23	23	8			49
							4075	3	25	9							
03	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	85	1	35	2	N	19	19	8			49
							4348	3	21	9							
04	4470	X	4254	-0-	-216	-0-	81	1	40	2	N	-0-					49
							4133	3									
05	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	67	1	19	2	N	237	16	8			270
							3666	3	261	9							
06	4380	X	3071	-0-	-1309	-0-	61	1	15	2	N	23	160	1	14	8	119
							2970	3	25	9							
07	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	90	1	4197	3	N	8	8	8			119
							9	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5278	X	4835	-0-	-443	-0-	87	1	68	2	N	83	178	1	1	8	79
							4589	3	91	9							
03	5642	X	4884	-0-	-758	-0-	91	1	37	2	N	73					152
							4676	3	80	9							
04	5220	X	4779	-0-	-441	-0-	89	1	44	2	N	85	178	1			59
							4552	3	94	9							
05	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	81	1	22	2	N	118	152	1	12	8	13
							4426	3	130	9							
06	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	89	1	22	2	N	50	9	8			54
							4364	3	55	9							
07	5177	X	4628	-0-	-549	-0-	96	1	4501	3	N	28	7	8			75
							31	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT	1	-0-	1	266	1	3				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266						Y	-0-					-0-
04	266 X	-0-	-0-	-266	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3956	-0-	-191	-0-	72	1	57	2	N	1	1	8			-0-
							3826	3	1	9							
03	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
							3996	3									
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	78	1	39	2	N	-0-					-0-
							3973	3									
05	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	71	1	20	2	N	9	9	8			-0-
							3864	3	10	9							
06	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	78	1	19	2	N	5	5	8			-0-
							3783	3	6	9							
*07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	89	1	4150	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	441	1	346	2	N	-0-					44
							23285	3									
03	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	483	1	197	2	N	7	7	8			44
							24703	3	8	9							
04	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	465	1	231	2	N	5					49
							23727	3	6	9							
05	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	358	1	98	2	N	4	4	8			49
							19462	3	4	9							
06	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	466	1	115	2	N	4	4	8			49
							22748	3	4	9							
*07	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	503	1	23538	3	N	2	1	8			50
							2	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					33
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	131	1	13	2	Y	-0-					-0-
							889	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	147	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1054	3									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	122	1	5	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-	129	1	857	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	580	1	59	2	Y	-0-					21
							3946	3									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	638	1	38	2	Y	-0-					21
							4784	3									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	628	1	44	2	Y	3	3	8			21
							4509	3	3	9							
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	739	1	26	2	Y	-0-					21
							5151	3									
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	572	1	23	2	Y	4	4	8			21
							4463	3	4	9							
07	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	397	1	2645	3	Y	1	1	8			21
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	9	2	Y	-0-					16
							586	3									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	Y	-0-					16
							554	3									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	Y	-0-					16
							523	3									
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	72	1	3	2	Y	-0-					16
							499	3									
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					16
							497	3									
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	71	1	472	3	Y	-0-					16

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	419	1	43	2	Y	1	1	8			13
							2849	3	1	9							
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	438	1	26	2	Y	-0-					13
							3281	3									
04	3000	N	3769	-0-	769	769	457	1	32	2	Y	2	2	8			13
							3278	3	2	9							
05	4533	X	3764	-0-	-769	-0-	470	1	17	2	Y	-0-					13
							3277	3									
06	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	394	1	16	2	Y	1	1	8			13
							3074	3	1	9							
07	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	452	1	3011	3	Y	2	2	8			13
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	Y	1	1	8			17
							755	3	1	9							
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					17
							226	3									
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
06	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

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
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	5	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	3	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	-0-					-0-

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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1320	3									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	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
02	1247	N	1122	-0-	-125	-0-	142	1	14	2	Y	1	1	8			18
							965	3	1	9							
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	146	1	9	2	Y	-0-					18
							1098	3									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	Y	-0-					18
							1102	3									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	158	1	6	2	Y	-0-					18
							1101	3									
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	133	1	5	2	Y	1	1	8			18
							1039	3	1	9							
07	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	154	1	1026	3	Y	-0-					18

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	140	-0-	-150	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	39	1	3	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-
							476	3									
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	3	Y	-0-					-0-

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
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-

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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	158	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1076	3									
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1073	3									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							1331	3	2	9							
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	191	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							1327	3	1	9							
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	170	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							1324	3	3	9							
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	206	1	1371	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I.-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
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-					8
							611	3									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	4	2	N	-0-					8
							534	3									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					8
							543	3									
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	68	1	2	2	N	-0-					8
							476	3									
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	58	1	2	2	N	-0-					8
							457	3									
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	64	1	426	3	N	-0-					8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
*07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	57	-0-	-88	-0-	7	1	1	2	N	-0-					17
							49	3									
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					17
							173	3									
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-					17
							275	3									
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	-0-					17
							373	3									
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	71	1	3	2	N	-0-					17
							558	3									
*07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	N	-0-					17

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	8	1	1921	2	Y	13					35
							14	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	2	Y	16					51
							18	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	Y	16	55	1			12
							18	9									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	101	1	2419	2	Y	21					33
							23	9									
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	63	1	1573	2	Y	12					45
							13	9									
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	119	1	2356	2	Y	23					68
							25	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	13	1	3108	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
03	1891	X	809	-0-	-1082	-0-	24	1	774	2	Y	10					53
							11	9									
04	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	99	1	2416	2	Y	35	10	1			78
							39	9									
05	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	113	1	2660	2	Y	24	67	1			35
							26	9									
06	3270	X	1929	-0-	-1341	-0-	73	1	1841	2	Y	14					49
							15	9									
07	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	146	1	2863	2	Y	18	47	1			20
							20	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	16	1	3715	2	Y	29	68	1			48
							32	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	94	1	3000	2	Y	36					84
							40	9									
04	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	135	1	3298	2	Y	39	23	1			100
							43	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	195	1	4594	2	Y	42	90	1			52
							46	9									
06	3900	X	2325	-0-	-1575	-0-	88	1	2217	2	Y	18					70
							20	9									
07	4030	X	2431	-0-	-1599	-0-	117	1	2297	2	Y	15	60	1			25
							17	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	192	1	3740	2	Y	39	36	1			11
							43	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	138	1	2372	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
05	3999	X	2305	-0-	-1694	-0-	110	1	2180	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
06	3870	X	2107	-0-	-1763	-0-	89	1	2000	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
07	3999	X	1879	-0-	-2120	-0-	92	1	1777	2	Y	9	14	1			4
							10	9									

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
02	6554	X	5440	-0-	-1114	-0-	24	1	5397	2	Y	17					62
							19	9									
03	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	199	1	6384	2	Y	22					84
							24	9									
04	6420	X	6278	-0-	-142	-0-	247	1	6020	2	Y	10	76	1			18
							11	9									
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	284	1	6709	2	Y	12					30
							13	9									
06	6390	X	5816	-0-	-574	-0-	223	1	5582	2	Y	10					40
							11	9									
*07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	353	1	6950	2	Y	14					54
							15	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 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
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 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
02	6989	X	4604	-0-	-2385	-0-	222	1	4324	2	Y	53	64	1			19
							58	9									
03	6169	X	5145	-0-	-1024	-0-	263	1	4821	2	Y	55	53	1			21
							61	9									
04	5610	X	4290	-0-	-1320	-0-	234	1	4036	2	Y	18	23	1			16
							20	9									
05	5797	X	4335	-0-	-1462	-0-	207	1	4107	2	Y	19	26	1			9
							21	9									
06	5610	X	4171	-0-	-1439	-0-	177	1	3972	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
07	5146	X	4375	-0-	-771	-0-	214	1	4146	2	Y	14	20	1			6
							15	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	764	-0-	-1266	-0-	37	1 9	718	2	Y	8	10	1			3
03	2170	X	494	-0-	-1676	-0-	25	1 6 9	463	2	Y	5	6	1			2
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	36	1 9	618	2	Y	8	6	1			4
05	806	N	487	-0-	-319	-0-	23	1 8	456	2	Y	7	8	1			3
06	480	N	237	-0-	-243	-0-	10	1 4	223	2	Y	4	4	1			3
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					86
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					86
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					86
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					86
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

02	377	X	341	-0-	-36	-0-	49	1	292	2	N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	N	-0-					-0-
05	527	X	457	-0-	-70	-0-	68	1	389	2	N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	80	1	433	2	N	-0-					-0-
07	589	X	492	-0-	-97	-0-	74	1	418	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

02	8526	X	7489	-0-	-1037	-0-	1067	1	6422	2	Y	-0-					-0-
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1312	1	8885	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9328	-0-	9328	9328	1410	1	7918	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9428	-0-	9428	18756	1409	1	8019	2	Y	-0-					-0-
06	27932	X	9176	-0-	-18756	-0-	1434	1	7742	2	Y	-0-					-0-
*07	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	1367	1	7712	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	244	-0-	-104	-0-	35	1	209	2	N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	2	N	-0-					-0-
04	480	X	402	-0-	-78	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-
05	496	X	406	-0-	-90	-0-	61	1	345	2	N	-0-					-0-
06	480	X	363	-0-	-117	-0-	57	1	306	2	N	-0-					-0-
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	86	1	486	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	318	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	447	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	432	1	2198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	427	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	2	N	-0-					-0-
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	481	1	2062	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	124	1	581	2	Y	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
02	2407	X	2269	-0-	-138	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1982	-0-	-560	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1843	2	Y	-0-					7
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	172	1	1964	2	Y	-0-					7
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					7
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	2176	2	Y	-0-					7
06	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	147	1	1831	2	Y	-0-					7
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	160	1	2108	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5017	X	4903	-0-	-114	-0-	424	1	4479	2	Y	-0-					4
03	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	421	1	4800	2	Y	-0-					4
04	4950	X	3858	-0-	-1092	-0-	312	1	3546	2	Y	-0-					4
05	5115	X	2361	-0-	-2754	-0-	184	1	2177	2	Y	-0-					4
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	375	1	4663	2	Y	-0-					4
07	5115	X	5063	-0-	-52	-0-	357	1	4706	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1732	2	Y	1					1
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	120	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	704	-0-	-1096	-0-	40	1	663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1415	-0-	-569	-0-	95	1	1320	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

02	638	N	389	-0-	-249	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

02	261	N	258	-0-	-3	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

02	5887	X	3597	-0-	-2290	-0-	219	1	3377	2	Y	1					4
							1	9									
03	5859	X	3302	-0-	-2557	-0-	222	1	3078	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	319	1	4879	2	Y	-0-	1	1			3
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	323	1	4942	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4710	X	4155	-0-	-555	-0-	238	1	3915	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	307	1	4276	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

02	841	N	678	-0-	-163	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	644	-0-	-1464	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	199	1	3039	2	Y	-0-					-0-
06	2481	N	2343	-0-	-138	-0-	134	1	2209	2	Y	-0-					-0-
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	189	1	2634	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	22	1	550	2	N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	22	1	483	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

02	116	N	103	-0-	-13	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	N	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	Y	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	568	-0-	-242	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	341	-0-	-434	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	42	1	856	2	N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	1498	-0-	-2736	-0-	58	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5135	2	N	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	179	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	210	1	4686	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	203	1	4174	2	N	-0-			-0-
*07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	200	1	4388	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	83	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	2	N	-0-			-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	N	-0-			-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	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
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	223	1	3919	2	N	-0-			-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	215	1	3850	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	1101	-0-	-2409	-0-	60	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	177	-0-	-3419	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	521	-0-	-2989	-0-	35	1	486	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	408	-0-	-3219	-0-	24	1	384	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		76	-0-	76	76	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	99	X	23	-0-	-76	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

02	609	N	450	-0-	-159	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

02	957	N	940	-0-	-17	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	41	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	55	1	769	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	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
02	2378	N	2090	-0-	-288	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2201	-0-	-713	-0-	148	1	2052	2	Y	1					1
							1	9									
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2779	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	144	1	2196	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	95	1	1561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	134	1	1863	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
02	319	N	117	-0-	-202	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
02	2842	X	2564	-0-	-278	-0-	156	1	2408	2	Y	-0-					4
03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	179	1	2488	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	146	1	2236	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	3	1			3
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					3
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					3

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1488	-0-	-552	-0-	69	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1248	-0-	-798	-0-	54	1	1194	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1370	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	64	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	120	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	121	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	106	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	102	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	96	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1537	X	317	-0-	-1220	-0-	19 1	1 9	297	2	Y	1					1
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	970	2	Y	1	1	1			-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	24 1	1 9	337	2	Y	1					1

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2078	-0-	-1199	-0-	126 1	1 9	1951	2	Y	1					1
03	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	166 1	1 9	2302	2	Y	1	2	1			-0-
04	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	158	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2404	-0-	-820	-0-	147 1	1 9	2256	2	Y	1	1	1			-0-
06	2400	X	1060	-0-	-1340	-0-	60 8	1 9	992	2	Y	7	7	1			-0-
07	2666	X	1857	-0-	-809	-0-	124	1	1733	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3509	X	3441	-0-	-68	-0-	209	1 1 9	3231	2	Y	1					1
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	239	1 1 9	3322	2	Y	1	2	1			-0-
04	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	203	1	3100	2	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	3266	2	Y	1	1	1			-0-
06	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	182	1 1 9	2985	2	Y	1	1	1			-0-
07	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	430	-0-	-237	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	27	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	Y	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-			-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	285	-0-	-242	-0-	19	1	266	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 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
02	696	N	384	-0-	-312	-0-	23	1	361	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1770	2	Y	-0-			-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	1082	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	N	-0-			-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

02	203	N	179	-0-	-24	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	99	1	2232	2	N	-0-			-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	97	1	2177	2	N	-0-			-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2271	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1					1

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	551	N	256	-0-	-295	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
06	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	558	N	47	-0-	-511	-0-	2	1	45	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	N	1067	-0-	-499	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	68	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	832	-0-	-308	-0-	51	1	780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-					-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	N	-0-					-0-
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	44	1	718	2	N	-0-					-0-
07	868 N	715	-0-	-153	-0-	48	1	667	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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

02	2175	X	1729	-0-	-446	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1241	-0-	-1084	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	802	-0-	-1028	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1120	-0-	-680	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	739	-0-	-1121	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	194	1	4778	2	Y	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	202	1	5310	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	205	1	4957	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	193	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	207	1	4352	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	4869	-0-	-556	-0-	227	1	4642	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

02	2320	X	1916	-0-	-404	-0-	429	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	396	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2106	-0-	-384	-0-	424	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	446	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	440	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	349	1	1477	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	1877	-0-	-2415	-0-	420	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	548	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	495	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	530	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	384	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	402	1	1703	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

02	4176	X	3449	-0-	-727	-0-	772	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	778	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	836	1	3322	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	884	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3651	-0-	-819	-0-	719	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	755	1	3198	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

02	2958	X	782	-0-	-2176	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	70	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	966	-0-	-804	-0-	38	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	847	-0-	-982	-0-	34	1	813	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	626	-0-	-1234	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	651	-0-	-1271	-0-	30	1	621	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	H15 VIOL	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

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10503 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1100	X	NO RPT	-0-	-1100	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
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

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

02	24070	#	23187	-0-	-883	-0-	710	1	22278	2	N	181					472
							199	9									
03	25575	#	23872	-0-	-1703	-0-	720	1	22721	2	N	392	545	1			319
							431	9									
04	24741	R	24741	-0-	-0-	-0-	745	1	23751	2	N	223	381	1			161
							245	9									
05	25265	#	23951	-0-	-1314	-0-	730	1	22982	2	N	217	187	1			191
							239	9									
06	24044	R	24044	-0-	-0-	-0-	708	1	22920	2	N	378	356	1			213
							416	9									
*07	25733	R	25733	-0-	-0-	-0-	775	1	24731	2	N	206	188	1			231
							227	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

02	16572		16572	-0-	-0-	-0-	326	1	15921	2	N	295	314	1			49
							325	9									
03	15469	#	15318	-0-	-151	-0-	316	1	14706	2	N	269	247	1			71
							296	9									
04	16293	R	16293	-0-	-0-	-0-	303	1	15646	2	N	313	319	1			65
							344	9									
05	17050		16542	-0-	-508	-0-	324	1	15886	2	N	302	318	1			49
							332	9									
06	16574		16574	-0-	-0-	-0-	377	1	15823	2	N	340	297	1			92
							374	9									
07	16120		16360	-0-	240	240	323	1	15605	2	N	393	384	1			101
							432	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

02	5528		5528	-0-	-0-	-0-	107	1	5371	2	N	45	47	1			9
							50	9									
03	5766		5752	-0-	-14	-0-	114	1	5594	2	N	40	37	1			12
							44	9									
04	6020		6020	-0-	-0-	-0-	114	1	5855	2	N	46	47	1			11
							51	9									
05	5939		5939	-0-	-0-	-0-	118	1	5773	2	N	44	47	1			8
							48	9									
06	6163		6163	-0-	-0-	-0-	137	1	5980	2	N	42	38	1			12
							46	9									
*07	6044		6044	-0-	-0-	-0-	116	1	5870	2	N	53	52	1			13
							58	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46574 #	43442	-0-	-3132	-0-	857 1 606 9		41979 2		N	551	572 1				89
03	49786 #	43397	-0-	-6389	-0-	901 1 531 9		41965 2		N	483	444 1				128
04	48180 #	45561	-0-	-2619	-0-	853 1 594 9		44114 2		N	540	555 1				113
05	48360 #	44162	-0-	-4198	-0-	876 1 558 9		42728 2		N	507	537 1				83
06	43890	40373	-0-	-3517	-0-	928 1 482 9		38963 2		N	438	398 1				123
07	45353	42554	-0-	-2799	-0-	851 1 538 9		41165 2		N	489	484 1				128

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5899	5899	-0-	-0-	1	184	1 3 9	5712	2	Y	3	3	0			1
03	5115	4515	-0-	-600	-0-	118	1 3 9	4394	2	Y	3	3	0			1
04	7084	7084	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	6926	2	Y	5	5	0			1
05	5115	4927	-0-	-188	-0-	124	1 6 9	4797	2	Y	5	5	0			1
06	5191	5191	-0-	-0-	-0-	143	1 9 9	5039	2	Y	8	8	0			1
*07	6668	6668	-0-	-0-	-0-	155	1 9 9	6504	2	Y	8	8	0			1

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

02	23258	13583	-0-	-9675	-0-	162	1	12331	2	Y	980	965	1			79
						12	4	1078	9							
03	21824 #	11670	-0-	-10154	-0-	384	1	10460	2	Y	751	785	1			45
						826	9									
04	18570 #	12619	-0-	-5951	-0-	103	1	11379	2	Y	1034	1020	1			59
						1137	9									
05	17050 #	12571	-0-	-4479	-0-	103	1	11379	2	Y	990	962	1			87
						1089	9									
*06	12125 R	12125	-0-	-0-	-0-	362	1	10765	2	Y	907	956	1			38
						998	9									
07	13981	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1441	1	8954	2	N	-0-					-0-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1447	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	1785	1	11003	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12407	-0-	-210	-0-	1495	1	10912	2	N	-0-					-0-
*06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	5289	1	9918	2	N	-0-					-0-
*07	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	5387	1	9930	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

02	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	567	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3553	-0-	-2213	-0-	555	1	2998	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1904	-0-	-1876	-0-	266	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2160	-0-	-1746	-0-	260	1	1900	2	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3255	-0-	-525	-0-	1132	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	1283	1	2365	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5220	X	4208	-0-	-1012	-0-	583	1	3625	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	696	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	643	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	560	1	4084	2	N	-0-					-0-
*06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	2088	1	3916	2	N	-0-					-0-
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	2204	1	4062	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5945 X	4839	-0-	-1106	-0-	671	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	794	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	5127	-0-	-93	-0-	716	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	5394 X	5268	-0-	-126	-0-	635	1	4633	2	N	-0-					-0-
*06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	2303	1	4319	2	N	-0-					-0-
*07	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	2454	1	4523	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

02	6293 X	5059	-0-	-1234	-0-	701	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	4656	-0-	-1730	-0-	727	1	3929	2	N	-0-					-0-
04	5610 X	4398	-0-	-1212	-0-	614	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	5797 X	5122	-0-	-675	-0-	617	1	4505	2	N	-0-					-0-
*06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	2199	1	4123	2	N	-0-					-0-
*07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	2324	1	4283	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

02	2958 X	1537	-0-	-1421	-0-	1525	2	12	9	Y	11	27	1			16
03	3162 X	847	-0-	-2315	-0-	846	2	1	9	Y	1					17
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2398	2	13	9	Y	12					29
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					29
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					29
*07	3100 N	5836	-0-	2736	2736	5835	2	1	9	Y	1					30

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

02	9628 X	543	-0-	-9085	-0-	543	2			Y	-0-					14
03	8649 X	5397	-0-	-3252	-0-	5397	2			Y	-0-					14
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					14
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-					14
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-					14
*07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					14

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

02	5075 X	345	-0-	-4730	-0-	345	2			Y	-0-					7
03	5425 X	2153	-0-	-3272	-0-	2153	2			Y	-0-					7
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					7
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					7
06	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					7
*07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
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-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*01	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*02	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*06	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
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	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	796	-0-	-103 B	-17091	796	2			N	-0-					-0-
01	744	#	729	-0-	-15 B	-17106	729	2			N	-0-					-0-
02	0	#	668	-0-	668 B	-16438	668	2			N	-0-					-0-
03	744	#	600	-0-	-144 B	-16582	600	2			N	-0-					-0-
04	720	#	435	-0-	-285 B	-16867	435	2			N	-0-					-0-
05	0	#	705	-0-	705 B	-16162	705	2			N	-0-					-0-
06	0	#	553	-0-	553 B	-15609	553	2			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-15609					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
*12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					31
*01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					31
*02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					31
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					31
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					31
*05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					31
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					31
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1732	-0-	-1168 B	-0-	77	1	1598	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
03	3100	X	1857	-0-	-1243 B	-0-	76	1	1707	3	Y	67	54	1			15
							74	9									
04	3000	X	1734	-0-	-1266 B	-0-	70	1	1605	3	Y	54	65	1			4
							59	9									
05	3100	X	2517	-0-	-583 B	-0-	111	1	2348	3	Y	53	45	1			12
							58	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	128	1	2900	3	Y	53	53	1			12
							58	9									
*07	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	125	1	2996	3	Y	66	59	1			19
							73	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	13	1	277	3	Y	52	55	1			36
							57	9									
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	13	1	105	3	Y	22	18	1			40
							24	9									
04	300	N	171	-0-	-129 B	-0-	6	1	154	3	Y	10	11	1			39
							11	9									
05	310	N	81	-0-	-229 B	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	27	1			12
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	32	1	726	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
07	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	4	1	93	3	Y	23	20	1			14
							25	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	14	1	291	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	13	1	294	3	Y	11	9	1			14
							12	9									
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	13	1	292	3	Y	18	22	1			10
							20	9									
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	300	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
*07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	3	Y	22	20	1			12
							24	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
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
02	7979	X	7979	-0-	-0-	B	-0-	349 428	1 9	7202	3	Y	389	395	1			96
03	8164	X	8164	-0-	-0-	B	-0-	343 479	1 9	7342	3	Y	435	351	1			180
04	7960	X	7960	-0-	-0-	B	-0-	319 345	1 9	7296	3	Y	314	390	1			104
05	8031	X	8031	-0-	-0-	B	-0-	340 471	1 9	7220	3	Y	428	407	1			125
06	7500	X	7422	-0-	-78	B	-0-	294 458	1 9	6670	3	Y	416	414	1			127
07	7750	X	7087	-0-	-663	B	-0-	262 534	1 9	6291	3	Y	485	493	1			119

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
02	290	N	455	-0-	165	B	-8398	20 20	1 9	415	3	Y	18	18	1			33
03	310	N	478	-0-	168	B	-8230	25 12	1 9	441	3	Y	11	9	1			35
04	300	N	477	-0-	177	B	-8053	19 20	1 9	438	3	Y	18	22	1			31
05	310	N	334	-0-	24	B	-8029	14 20	1 9	300	3	Y	18	36	1			13
06	300	N	323	-0-	23	B	-8006	13 20	1 9	290	3	Y	18	18	1			13
07	310	N	335	-0-	25	B	-7981	12 24	1 9	299	3	Y	22	20	1			15

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7001	X	7001	-0-	-0-	B	-0-	317 133	1 9	6551	3	Y	121	123	1			35
03	7467	X	7467	-0-	-0-	B	-0-	318 122	1 9	7027	3	Y	111	90	1			56
04	7704	X	7704	-0-	-0-	B	-0-	319 89	1 9	7296	3	Y	81	98	1			39
05	7440	X	6793	-0-	-647	B	-0-	300 119	1 9	6374	3	Y	108	118	1			29
06	7200	X	6143	-0-	-1057	B	-0-	256 87	1 9	5800	3	Y	79	88	1			20
07	7440	X	5773	-0-	-1667	B	-0-	228 73	1 9	5472	3	Y	66	59	1			27

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	21 24	1 9	425	3	Y	22	22	1			5
03	465	N	343	-0-	-122	B	-0-	13 36	1 9	294	3	Y	33	27	1			11
04	450	N	336	-0-	-114	B	-0-	13 31	1 9	292	3	Y	28	33	1			6
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	35 29	1 9	751	3	Y	26	27	1			5
06	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	58 29	1 9	1305	3	Y	26	26	1			5
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	56 25	1 9	1348	3	Y	23	20	1			8

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10184	X	10184	-0-	-0-	B	-0-	458	1	9447	3	Y	254	260	1			40
								279	9									
03	9961	X	9961	-0-	-0-	B	-0-	419	1	9124	3	Y	380	306	1			114
								418	9									
04	9474	X	9474	-0-	-0-	B	-0-	382	1	8756	3	Y	305	379	1			40
								336	9									
05	10469	X	10469	-0-	-0-	B	-0-	459	1	9745	3	Y	241	217	1			64
								265	9									
06	10567	X	10567	-0-	-0-	B	-0-	435	1	9860	3	Y	247	238	1			73
								272	9									
*07	10902	X	10902	-0-	-0-	B	-0-	424	1	10186	3	Y	265	276	1			62
								292	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

02	290	N	223	-0-	-67	B	-0-	10	1	204	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	38	1	748	3	Y	45	36	1			10
								50	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1167	3	Y	71	65	1			16
								78	9									
05	248	N	45	-0-	-203	B	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	9	1			7
*06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	14	1	328	3	Y	9	9	1			7
								10	9									
07	310	N	252	-0-	-58	B	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					7

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10324	-0-	10324	B	10324	358	1	8605	3	N	1237	1006	1			231
								1361	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372	N	118	-0-	-254	B	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	B	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	B	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

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

02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			335
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			335
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			335
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			335
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	5365	#	4651	-0-	-714	-0-	366	1	3826	3	Y	417	347	1			104
							459	9									
03	5580	#	5421	-0-	-159	-0-	422	1	4288	3	Y	646	649	1			101
							711	9									
04	5269	R	5269	-0-	-0-	-0-	420	1	4012	3	Y	761	748	1			114
							837	9									
05	5270	#	5119	-0-	-151	-0-	455	1	4150	3	Y	467	488	1	5	8	88
							514	9									
06	5713		5713	-0-	-0-	-0-	532	1	4419	3	Y	693	719	1			62
							762	9									
*07	5821		5821	-0-	-0-	-0-	566	1	4475	3	Y	709	657	1	1	8	113
							780	9									

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

02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	725	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	823	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1594	-0-	-566	-0-	1231	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1666	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	964	-0-	-566	-0-	964	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	1351	1			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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	331	1	3856	3	Y	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	3	Y	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	259	1	3970	3	Y	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	226	1	2935	3	Y	292	43	1			249
							321	9									
*07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	257	1	3315	3	Y	301	365	1			185
							331	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

02	6061	X	4427	-0-	-1634	-0-	202	1	3797	3	N	389	382	1			178
							428	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	302	1	6122	3	N	693	721	1	1	7	149
							762	9									
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	411	1	6295	3	N	748	739	1	2	8	156
							823	9									
05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	395	1	5459	3	N	524	376	1	4	8	300
							576	9									
06	6270	X	5333	-0-	-937	-0-	344	1	4479	3	N	464	550	1			214
							510	9									
07	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	333	1	4289	3	N	456	548	1	5	8	117
							502	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

02	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	2288	1	26667	3	Y	749	780	1	3	8	187
							824	9									
03	45043	X	26316	-0-	-18727	-0-	2332	1	23300	3	Y	622	610	1	1	7	198
							684	9									
04	43590	X	22353	-0-	-21237	-0-	1338	1	20484	3	Y	483	582	1			99
							531	9									
05	45043	X	22312	-0-	-22731	-0-	1470	1	20305	3	Y	488	444	1			143
							537	9									
06	40710	X	20464	-0-	-20246	-0-	1424	1	18522	3	Y	471	468	1	3	8	143
							518	9									
07	31837	X	19886	-0-	-11951	-0-	1387	1	17879	3	Y	564	479	1			228
							620	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

02	14616	X	11304	-0-	-3312	-0-	552	1	10343	3	N	372	378	1			386
							409	9									
03	12338	X	10880	-0-	-1458	-0-	504	1	10225	3	N	137	374	1			149
							151	9									
04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	810	1	12390	3	N	300	363	1			86
							330	9									
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	859	1	11870	3	N	190	185	1	1	8	90
							209	9									
06	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	794	1	10326	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	10132	-0-	-3849	-0-	716	1	9231	3	N	168	171	1			227
							185	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

02	4118	X	3794	-0-	-324	-0-	285 1 186 9	3323	3	Y	169	166	1	1	8	42
03	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	328 1 175 9	3280	3	Y	159	150	1			51
04	4170	X	3431	-0-	-739	-0-	202 1 145 9	3084	3	Y	132	156	1			27
05	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	227 1 151 9	3129	3	Y	137	124	1			40
06	4170	X	3252	-0-	-918	-0-	227 1 77 9	2948	3	Y	70	88	1	1	8	21
07	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	226 1 94 9	2919	3	Y	85	72	1			34

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

02	8932	X	926	-0-	-8006	-0-	55 1 226 9	645	3	Y	205	180	1			230
03	8773	X	1064	-0-	-7709	-0-	62 1 383 9	619	3	Y	348	365	1	3	7	210
04	3990	X	879	-0-	-3111	-0-	33 1 345 9	501	3	Y	314	376	1	9	8	139
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	21 1 402 9	290	3	Y	365	345	1	15	8	144
06	1020	X	297	-0-	-723	-0-	20 1 11 9	266	3	Y	10	145	1			9
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	255 1 14 9	3283	3	Y	13	9	1	13	8	-0-

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

02	116	N	47	-0-	-69	-0-	3 1	44	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1 1	4	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73	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
02	1827	N	422	-0-	-1405	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					82
03	1767	N	64	-0-	-1703	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					82
04	810	N	379	-0-	-431	-0-	36	1	340	2	Y	3					85
							3	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	Y	54					139
							59	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	27					166
							30	9									
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	25	1	365	2	Y	1					167
							1	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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	232	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	341	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	257	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	258	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	646	-0-	-314	-0-	236	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	724	-0-	-113	-0-	282	1	442	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	167	1	374	2	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	193	1	372	2	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	170	1	358	2	N	-0-					-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	176	1	277	2	N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	153	1	265	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	188	1	293	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2784	X	2085	-0-	-699	-0-	637	1	1428	2	Y	18	26	1			25
							20	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1136	1	2182	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1083	1	2280	2	Y	20					34
							22	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1212	1	1906	2	Y	52	30	1			56
							57	9									
06	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	951	1	1651	2	Y	63	66	1			53
							69	9									
07	3503	X	2463	-0-	-1040	-0-	941	1	1471	2	Y	46	63	1			36
							51	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	389	1	873	2	Y	37	25	1			18
							41	9									
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	400	1	769	2	Y	68	71	1			15
							75	9									
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	355	1	748	2	Y	53	44	1			24
							58	9									
05	1395	N	563	-0-	-832	-0-	212	1	333	2	Y	16	34	1			6
							18	9									
06	1200	N	974	-0-	-226	-0-	337	1	585	2	Y	47	26	1			27
							52	9									
07	1209	N	730	-0-	-479	-0-	269	1	420	2	Y	37	37	1			27
							41	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

02	667	N	382	-0-	-285	-0-	113	1	252	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	75	1	145	2	Y	13	21	1			14
							14	9									
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	51	1	108	2	Y	11					25
							12	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	22	1			3
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	212	1	369	2	Y	24	7	1			20
							26	9									
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	161	1	251	2	Y	24	25	1			19
							26	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	170	1	383	2	Y	18	26	1			25
							20	9									
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	209	1	402	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	146	1	309	2	Y	16					30
							18	9									
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	127	1	199	2	Y	32	27	1			35
							35	9									
06	600	N	175	-0-	-425	-0-	50	1	88	2	Y	34	40	1			29
							37	9									
07	496	N	216	-0-	-280	-0-	72	1	112	2	Y	29	35	1			23
							32	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

02	58	N	45	-0-	-13	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

02	2900	N	1758	-0-	-1142	93	511	1	1146	2	Y	92	87	1			30
							101	9									
03	2129	N	2036	-0-	-93	-0-	661	1	1269	2	Y	96	108	1			18
							106	9									
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	625	1	1315	2	Y	85	66	1			37
							94	9									
05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	800	1	1258	2	Y	102	115	1			24
							112	9									
06	1980	X	1630	-0-	-350	-0-	557	1	968	2	Y	95	92	1			27
							105	9									
07	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	703	1	1098	2	Y	74	77	1			24
							81	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	304	1	681	2	Y	73	60	1			36
							80	9									
03	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	317	1	608	2	Y	68	89	1			15
							75	9									
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	289	1	607	2	Y	65	51	1			29
							72	9									
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	336	1	527	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	336	1	583	2	Y	48	42	1			28
							53	9									
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	302	1	472	2	Y	37	38	1			27
							41	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1839	1	4122	2	Y	-0-					-0-
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2144	1	4116	2	Y	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1915	1	4016	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5011	-0-	-1375	-0-	1948	1	3063	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5331	-0-	-849	-0-	1949	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	4991	-0-	-1395	-0-	1948	1	3043	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 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
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	221	1	494	2	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	273	1	523	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	216	1	456	2	N	-0-					-0-
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	227	1	357	2	N	-0-					-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	208	1	361	2	N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	253	1	395	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	66	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	86	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	92	1	143	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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	290	1	650	2	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	335	1	643	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	303	1	639	2	N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	334	1	524	2	N	-0-					-0-
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	319	1	554	2	N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	337	1	526	2	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5800	#	3598	-0-	-2202	-0-	3598	2			N	-0-					40
03	6045	#	823	-0-	-5222	-0-	812	2	11	9	N	10					50
04	5543	R	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					50
05	3844	#	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					50
06	3720	#	1574	-0-	-2146	-0-	1563	2	11	9	N	10					60
07	5735	#	3343	-0-	-2392	-0-	3334	2	9	9	N	8					68

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	92	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	135	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	119	1	186	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	973	-0-	-274	-0-	300	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	387	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	330	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	330	1	519	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	748	1	1298	2	N	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	488	1	762	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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	366	1	821	2	Y	89	106	1			121
							98	9									
03	1612	N	895	-0-	-717	-0-	283	1	544	2	Y	62	114	1			69
							68	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	316	1	664	2	Y	50					119
							55	9									
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	471	1	741	2	Y	33	106	1			46
							36	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	458	1	795	2	Y	52	54	1			44
							57	9									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	508	1	794	2	Y	130	72	1			102
							143	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
02	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	1811	1	4059	2	Y	92	87	1			30
							101	9									
03	6300	R	6300	-0-	-0-	-0-	2121	1	4073	2	Y	96	108	1			18
							106	9									
04	5995	R	5995	-0-	-0-	-0-	1896	1	3990	2	Y	99	74	1			43
							109	9									
05	6386	#	5542	-0-	-844	-0-	2092	1	3297	2	Y	139	149	1			33
							153	9									
06	6180	#	5867	-0-	-313	-0-	2086	1	3621	2	Y	145	137	1			41
							160	9									
07	6386	#	5610	-0-	-776	-0-	2157	1	3372	2	Y	74	91	1			24
							81	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4727	X	3467	-0-	-1260	-0-	1058 36	1 9	2373	2	Y	33	25	1			16
03	4681	X	3884	-0-	-797	-0-	1319 32	1 9	2533	2	Y	29	39	1			6
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1180 31	1 9	2483	2	Y	28	22	1			12
05	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	1283 30	1 9	2017	2	Y	27	29	1			10
06	3750	X	3224	-0-	-526	-0-	1178	1	2046	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	3875	X	2723	-0-	-1152	-0-	1050 34	1 9	1639	2	Y	31	8	1			23

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	X	21	-0-	-269	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	99	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	390	N	157	-0-	-233	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	76	-0-	-327	-0-	38	1	38	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	395	1	1960	2	Y	33	45	1			-0-
							36	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	314	1	1508	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1393	2	Y	17					17
							19	9									
05	2542	N	1533	-0-	-1009	-0-	269	1	1264	2	Y	-0-					17
*06	1800	N	1425	-0-	-375	-0-	255	1	1170	2	Y	-0-					17
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1199	1	1199	2	Y	-0-					17

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2255	-0-	2255	2255	389	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2838	-0-	2838	5093	517	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1973	-0-	1973	7066	346	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		1938	-0-	1938	9004	346	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*07	12340	X	3336	-0-	-9004	-0-	1668	1	1668	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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	270	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	225	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	195	1	918	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	196	1	900	2	Y	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	930	1	930	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	47	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	49	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	40	1	189	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	192	-0-	-78	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	175	1	869	2	Y	26	45	1			48
							29	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	28	45	1			31
							31	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	135	1	605	2	Y	74					105
							81	9									
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	111	1	523	2	Y	49	94	1			60
							54	9									
*06	780	N	639	-0-	-141	-0-	114	1	525	2	Y	-0-					60
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	429	1	429	2	Y	-0-					60

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 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
05	7750		7286	-0-	-464	-0-	135	1	7057	2	N	85					85
							94	9									
06	7500		5179	-0-	-2321	-0-	150	1	4878	2	N	137	119	1			103
							151	9									
07	7750		2782	-0-	-4968	-0-	110	1	2587	2	N	77					180
							85	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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
03	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	4			N	-0-					68
04	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	4			N	-0-					68
*05	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	4			N	-0-					68
*06	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	4			N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	37	-0-		37	105	37	1			N	-0-					64
03	14B2	EXT	39	-0-		39	144	39	1			N	-0-					64
04	14B2	EXT	133	-0-		133	277	133	1			N	-0-					64
05	14B2	EXT	2510	-0-		2510	2787	176	1	2334	2	N	-0-					64
*06	3934	X	1147	-0-		-2787	-0-	80	1	1067	2	N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	4			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	4			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 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
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	144	1	2357	2	N	52					103
							57	9									
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	190	1	2523	2	N	52	155	1			-0-
							57	9									
04	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	187	1	2478	2	N	-0-					-0-
*05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	175	1	2331	2	N	158	158	1			-0-
							174	9									
*06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	175	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	4			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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	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

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	5			N	-0-					161
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	5			N	-0-					161
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	5			N	-0-					161
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	5			N	-0-					161
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	5			N	-0-					161
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
02	14B2 EXT		506	-0-	506	2509	311	5	195	9	N	177	177	1			-0-
03	3160	X	651	-0-	-2509	-0-	302	5	349	9	N	317	317	1			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	310	5	366	9	N	333	333	1			-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	321	5	383	9	N	348	348	1			-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	300	5	56	9	N	51					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	356	5	111	9	N	101					198
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	387	5	164	9	N	149	347	1			-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	316	5	94	9	N	85					85
05	1953	X	406	-0-	-1547	-0-	312	5	94	9	N	85	170	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					173
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					173

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	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

02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	144	1	2351	2	N	-0-					89
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	2	N	-0-					89
04	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	162	1	2154	2	N	-0-					89
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	191	1	2535	2	N	-0-					89
*06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	154	1	2043	2	N	-0-					89
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					40
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					40
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					40
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	188	1	2503	2	N	-0-					40
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	20					182
							22	9									
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	21					203
							23	9									
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	21					224
							23	9									
*05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	2	N	-0-					224
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1737	2	N	-0-					224
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					224

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

02	14B DENY		6714	-0-	6714	24785	6593	2	121	9	N	110	179	1			95
03	14B DENY		5863	-0-	5863	30648	5651	2	212	9	N	193	189	1			99
04	48621	X	17973	-0-	-30648	-0-	17521	2	452	9	N	411	368	1			142
05	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	13875	2	405	9	N	368	353	1			157
06	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8389	2	237	9	N	215	173	1	11	8	188
07	9796	X	5673	-0-	-4123	-0-	5507	2	166	9	N	151	174	1			165

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

02	1740	X	832	-0-	-908	-0-	85	1	746	2	N	1					38
							1	9									
03	1860	X	1252	-0-	-608	-0-	85	1	1167	2	N	-0-					38
04	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	104	1	786	2	N	-0-					38
05	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	2356	919	1	519	2	N	25					63
							28	9									
06	DLQ	G-10	557	-0-	557	2913	557	2			N	-0-					63
07	DLQ	G-10	495	-0-	495	3408	495	2			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					4
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					4
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					4
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					4
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	314	-0-	-166	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	342	-0-	-92	-0-	342	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

02	1247	N	1033	-0-	-214	-0-	12	1	1021	2	N	-0-					17
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	42	1	1127	2	N	-0-					17
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	-0-					17
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	55	1	973	2	N	-0-					17
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	46	1	1018	2	N	-0-					17
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	56	1	1003	2	N	-0-	1	5			16

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	3335	X	2614	-0-	-721	-0-	30	1	2584	2	Y	-0-					110
03	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					110
04	DLQ	G-10	3183	-0-	3183	3183	133	1	3050	2	Y	-0-					110
05	DLQ	G-10	3020	-0-	3020	6203	160	1	2860	2	Y	-0-					110
06	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	8678	108	1	2367	2	Y	-0-	89	5			21
*07	11665	X	2987	-0-	-8678	-0-	158	1	2829	2	Y	-0-	4	5			17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	18	1	1553	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	52	1	1392	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	67	1	1533	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3022	76	1	1346	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		1193	-0-	1193	4215	52	1	1141	2	Y	-0-					4
*07	3000	N	1116	-0-	-1884	2331	59	1	1057	2	Y	-0-	2	5			2

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
02	1653	N	1484	-0-	-169	-0-	17	1	1467	2	Y	-0-					55
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	58	1	1537	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	66	1	1512	2	Y	-0-					55
05	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3079	80	1	1421	2	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		1508	-0-	1508	4587	65	1	1443	2	Y	-0-	43	5			12
*07	3000	N	1511	-0-	-1489	3098	79	1	1432	2	Y	-0-	2	5			10

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
02	1479	N	763	-0-	-716	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					57
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	53	1	1428	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	65	1	1483	2	Y	-0-					57
05	DLQ G-10		1486	-0-	1486	3034	79	1	1407	2	Y	-0-					57
06	DLQ G-10		1410	-0-	1410	4444	61	1	1349	2	Y	-0-	45	5			12
*07	3000	N	1524	-0-	-1476	2968	80	1	1444	2	Y	-0-	3	5			9

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	764	-0-	-802	-0-	8	1	755	2	N	1					13
							1	9									
03	1395	N	788	-0-	-607	-0-	28	1	760	2	N	-0-					13
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					13
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	N	-0-					13
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	N	-0-					13
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	57	1	1036	2	N	-0-	2	5			11

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					39
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			38

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1857	-0-	-434	-0-	32	1	1825	2	N	-0-					48
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	47	1	2068	2	N	41					89
							45	9									
04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	38	1	1822	2	N	-0-					89
05	DLQ G-10		2055	-0-	2055	3915	47	1	2008	2	N	-0-					89
06	DLQ G-10		1946	-0-	1946	5861	51	1	1895	2	N	-0-					89
*07	7634	X	1773	-0-	-5861	-0-	1773	2			N	-0-	74	5			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10817	X	3393	-0-	-7424	-0-	58	1	3335	2	N	-0-					47
03	8215	X	1580	-0-	-6635	-0-	35	1	1545	2	N	-0-					47
04	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	33	1	1581	2	N	-0-					47
05	DLQ G-10		913	-0-	913	2527	21	1	892	2	N	-0-					47
06	DLQ G-10		204	-0-	204	2731	6	1	194	2	N	4					51
							4	9									
*07	2902	X	171	-0-	-2731	-0-	171	2			N	-0-					51

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
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	66	1	3804	2	N	-0-					110
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	82	1	3578	2	N	-0-					110
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	60	1	2890	2	N	-0-					110
05	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	52	1	2252	2	N	-0-					110
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	135	1	5012	2	N	-0-					110
*07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-	32	5			78

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
02	21170	X	17323	-0-	-3847	-0-	199	1	17124	2	Y	-0-					147
03	22630	X	17563	-0-	-5067	-0-	634	1	16914	2	Y	14					161
							15	9									
04	DLQ G-10		17798	-0-	17798	17798	741	1	17057	2	Y	-0-					161
05	DLQ G-10		15695	-0-	15695	33493	833	1	14862	2	Y	-0-					161
06	DLQ G-10		14582	-0-	14582	48075	634	1	13947	2	Y	1					162
							1	9									
*07	67153	X	19078	-0-	-48075	-0-	1006	1	18072	2	Y	-0-	24	5			138

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
02	9077	X	1263	-0-	-7814	-0-	165	1	1098	2	N	-0-					88
03	9703	X	1799	-0-	-7904	-0-	288	1	1511	2	N	-0-					88
04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	400	1	3153	2	N	-0-					88
05	DLQ G-10		3813	-0-	3813	7366	413	1	3393	2	N	6					94
							7	9									
06	DLQ G-10		3800	-0-	3800	11166	334	1	3466	2	N	-0-					94
*07	15081	X	3915	-0-	-11166	-0-	220	1	3695	2	N	-0-	24	5			70

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
02	24882	X	18922	-0-	-5960	-0-	323	1	18599	2	Y	-0-					144
03	22878	X	18542	-0-	-4336	-0-	412	1	18121	2	Y	8					152
							9	9									
04	DLQ G-10		17127	-0-	17127	17127	349	1	16744	2	Y	31					183
							34	9									
05	DLQ G-10		17232	-0-	17232	34359	391	1	16821	2	Y	18					201
							20	9									
06	DLQ G-10		17919	-0-	17919	52278	470	1	17449	2	Y	-0-					201
*07	71002	X	18724	-0-	-52278	-0-	18724	2			Y	-0-	104	1	2	5	95

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11687	X	6494	-0-	-5193	-0-	850	1	5641	2	N	3					150
							3	9									
03	12493	X	7720	-0-	-4773	-0-	1235	1	6479	2	N	5					155
							6	9									
04	DLQ G-10		10507	-0-	10507	10507	1182	1	9325	2	N	-0-					155
05	DLQ G-10		9037	-0-	9037	19544	979	1	8032	2	N	24					179
							26	9									
06	DLQ G-10		8434	-0-	8434	27978	740	1	7682	2	N	11					190
							12	9									
*07	38119	X	10141	-0-	-27978	-0-	569	1	9572	2	N	-0-					190

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
02	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	187	1	10771	2	N	95					189
							105	9									
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	254	1	11126	2	N	25					214
							28	9									
04	DLQ G-10		10605	-0-	10605	10605	215	1	10337	2	N	48					262
							53	9									
05	DLQ G-10		11154	-0-	11154	21759	253	1	10891	2	N	9					271
							10	9									
06	DLQ G-10		10500	-0-	10500	32259	275	1	10216	2	N	8					279
							9	9									
*07	42526	X	10267	-0-	-32259	-0-	10267	2			N	-0-	57	5			222

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
02	5046	X	3798	-0-	-1248	-0-	65	1	3733	2	Y	-0-					52
03	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	80	1	3481	2	Y	1					53
							1	9									
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	72	1	3437	2	Y	6					59
							7	9									
05	DLQ G-10		3598	-0-	3598	7114	81	1	3513	2	Y	4					63
							4	9									
06	DLQ G-10		3353	-0-	3353	10467	88	1	3265	2	Y	-0-					63
*07	13755	X	3288	-0-	-10467	-0-	3288	2			Y	-0-	33	1			30

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	653	-0-	-72	-0-	11	1	639	2	Y	3					12
							3	9									
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	1	679	2	Y	2					14
							2	9									
04	DLQ G-10		581	-0-	581	581	12	1	565	2	Y	4					18
							4	9									
05	DLQ G-10		620	-0-	620	1201	14	1	604	2	Y	2					20
							2	9									
06	DLQ G-10		627	-0-	627	1828	16	1	593	2	Y	16					36
							18	9									
*07	2351	N	523	-0-	-1828	-0-	523	2			Y	-0-	2	5			34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12267	X	9976	-0-	-2291	-0-	170	1	9806	2	N	-0-					82
03	12121	X	9789	-0-	-2332	-0-	217	1	9542	2	N	27					109
							30	9									
04	DLQ G-10		9112	-0-	9112	9112	186	1	8920	2	N	5					114
							6	9									
05	DLQ G-10		9838	-0-	9838	18950	223	1	9587	2	N	25					139
							28	9									
06	DLQ G-10		8719	-0-	8719	27669	228	1	8462	2	N	26					165
							29	9									
*07	36055	X	8386	-0-	-27669	-0-	8386	2			N	-0-	30	5			135

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21634	X	21055	-0-	-579	-0-	255	1	20781	2	N	17					39
							19	9									
03	23157	X	21794	-0-	-1363	-0-	369	1	21412	2	N	12					51
							13	9									
04	DLQ G-10		19445	-0-	19445	19445	318	1	19087	2	N	36					87
							40	9									
05	DLQ G-10		22202	-0-	22202	41647	377	1	21802	2	N	21	86	1			22
							23	9									
06	DLQ G-10		20408	-0-	20408	62055	345	1	20049	2	N	13					35
							14	9									
*07	83508	X	21453	-0-	-62055	-0-	868	1	20572	2	N	12					47
							13	9									

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
02	14645	X	12900	-0-	-1745	-0-	12900	2			N	-0-					77
03	15655	X	13213	-0-	-2442	-0-	13213	2			N	-0-					77
04	DLQ G-10		9960	-0-	9960	9960	9928	2	32	9	N	29					106
05	DLQ G-10		12145	-0-	12145	22105	12145	2			N	-0-					106
06	DLQ G-10		14882	-0-	14882	36987	398	1	14474	2	N	9					115
							10	9									
*07	51937	X	14950	-0-	-36987	-0-	554	1	14396	2	N	-0-					115

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15689	X	13434	-0-	-2255	-0-	13434	2			N	-0-					149
03	17236	X	14601	-0-	-2635	-0-	14601	2			N	-0-					149
04	DLQ G-10		12483	-0-	12483	12483	12483	2			N	-0-					149
05	DLQ G-10		12551	-0-	12551	25034	12551	2			N	-0-					149
06	DLQ G-10		14598	-0-	14598	39632	390	1	14208	2	N	-0-					149
*07	54968	X	15336	-0-	-39632	-0-	569	1	14767	2	N	-0-					149

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
02	15080	X	13813	-0-	-1267	-0-	166	1	13627	2	N	18					70
							20	9									
03	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	246	1	14272	2	N	35					105
							39	9									
04	DLQ G-10		13349	-0-	13349	13349	219	1	13120	2	N	9					114
							10	9									
05	DLQ G-10		13980	-0-	13980	27329	237	1	13698	2	N	41	87	1			68
							45	9									
06	DLQ G-10		13201	-0-	13201	40530	223	1	12970	2	N	7					75
							8	9									
*07	54097	X	13567	-0-	-40530	-0-	550	1	13011	2	N	5					80
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	6484	-0-	-1114	-0-	111	1	6342	2	N	28					112
							31	9									
03	7967	X	6928	-0-	-1039	-0-	154	1	6765	2	N	8					120
							9	9									
04	DLQ G-10		6351	-0-	6351	6351	128	1	6168	2	N	50					170
							55	9									
05	DLQ G-10		7311	-0-	7311	13662	164	1	7095	2	N	47					217
							52	9									
06	DLQ G-10		6956	-0-	6956	20618	181	1	6745	2	N	27					244
							30	9									
*07	27594	X	6976	-0-	-20618	-0-	6929	2	47	9	N	43	185	1			102

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

02	7221	X	6131	-0-	-1090	-0-	20	1	6093	2	N	16					89
							18	9									
03	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	17	1	6489	2	N	12					101
							13	9									
04	DLQ G-10		5351	-0-	5351	5351	5334	2	17	9	N	15					116
05	DLQ G-10		6414	-0-	6414	11765	140	1	6259	2	N	14					130
							15	9									
06	DLQ G-10		6392	-0-	6392	18157	186	1	6206	2	N	-0-					130
*07	22751	X	4594	-0-	-18157	-0-	4586	2	8	9	N	7					137

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

02	25143	X	22712	-0-	-2431	-0-	22712	2			N	-0-					34
03	25606	X	23911	-0-	-1695	-0-	23902	2	9	9	N	8					42
04	DLQ G-10		20271	-0-	20271	20271	20254	2	17	9	N	15					57
05	DLQ G-10		22901	-0-	22901	43172	121	1	22757	2	N	21					78
							23	9									
06	DLQ G-10		22171	-0-	22171	65343	232	1	21850	2	N	81					159
							89	9									
*07	89243	X	23900	-0-	-65343	-0-	955	1	22945	2	N	-0-	19	5			140

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

02	10382	X	9349	-0-	-1033	-0-	31	1	9290	2	N	25					109
							28	9									
03	10912	X	9530	-0-	-1382	-0-	24	1	9492	2	N	13					122
							14	9									
04	DLQ G-10		8669	-0-	8669	8669	8641	2	28	9	N	25					147
05	DLQ G-10		7823	-0-	7823	16492	171	1	7650	2	N	2					149
							2	9									
06	DLQ G-10		9325	-0-	9325	25817	271	1	9043	2	N	10					159
							11	9									
*07	35368	X	9551	-0-	-25817	-0-	9547	2	4	9	N	4	100	1			63

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

02	7714	X	6311	-0-	-1403	-0-	21	1	6273	2	N	15					122
							17	9									
03	8091	X	6392	-0-	-1699	-0-	17	1	6358	2	N	15					137
							17	9									
04	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	5635	2	24	9	N	22					159
05	DLQ G-10		5913	-0-	5913	11572	129	1	5764	2	N	18					177
							20	9									
06	DLQ G-10		5902	-0-	5902	17474	172	1	5721	2	N	8					185
							9	9									
*07	23633	X	6159	-0-	-17474	-0-	6159	2			N	-0-	86	1	4	5	95

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
02	30566	X	26794	-0-	-3772	-0-	26765	2	29	9	N	26					120
03	31434	X	27899	-0-	-3535	-0-	27880	2	19	9	N	17					137
04	DLQ G-10		24641	-0-	24641	24641	24627	2	14	9	N	13					150
05	DLQ G-10		26452	-0-	26452	51093	139	1	26296	2	N	15					165
							17	9									
06	DLQ G-10		25120	-0-	25120	76213	264	1	24843	2	N	12					177
							13	9									
*07	102206	X	25993	-0-	-76213	-0-	1038	1	24955	2	N	-0-	5	5			172

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

02	7569	X	6726	-0-	-843	-0-	472	1	6225	2	N	26					136
							29	9									
03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	384	1	6374	2	N	8					144
							9	9									
04	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	94	1	5892	2	N	3					147
							3	9									
05	DLQ G-10		6107	-0-	6107	12096	58	1	6049	2	N	-0-					147
06	DLQ G-10		6058	-0-	6058	18154	5896	2	162	9	N	147					294
*07	23020	X	4866	-0-	-18154	-0-	4836	2	30	9	N	27	186	1			135

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

02	21895	X	19429	-0-	-2466	-0-	1360	1	17938	2	N	119					234
							131	9									
03	23405	X	19574	-0-	-3831	-0-	1105	1	18348	2	N	110					344
							121	9									
04	DLQ G-10		15486	-0-	15486	15486	241	1	15127	2	N	107	197	1			254
							118	9									
05	DLQ G-10		17375	-0-	17375	32861	164	1	17090	2	N	110	196	1			168
							121	9									
06	DLQ G-10		16151	-0-	16151	49012	15990	2	161	9	N	146					314
*07	65025	X	16013	-0-	-49012	-0-	15992	2	21	9	N	19	188	1			145

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

02	20822	X	18917	-0-	-1905	-0-	1326	1	17494	2	N	88	189	1			153
							97	9									
03	22258	X	19477	-0-	-2781	-0-	1096	1	18183	2	N	180	197	1			136
							198	9									
04	DLQ G-10		17476	-0-	17476	17476	271	1	17036	2	N	154					290
							169	9									
05	DLQ G-10		17563	-0-	17563	35039	165	1	17246	2	N	138	193	1			235
							152	9									
06	DLQ G-10		16611	-0-	16611	51650	16462	2	149	9	N	135					370
*07	68329	X	16679	-0-	-51650	-0-	16594	2	85	9	N	77	188	1			259

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

02	18154	X	14552	-0-	-3602	-0-	971	1	13414	2	N	152	200	1			72
							167	9									
03	17670	X	15310	-0-	-2360	-0-	1283	1	13962	2	N	59					131
							65	9									
04	DLQ G-10		14130	-0-	14130	14130	1167	1	12906	2	N	52					183
							57	9									
05	DLQ G-10		14090	-0-	14090	28220	1223	1	12808	2	N	54	139	1			98
							59	9									
06	DLQ G-10		13208	-0-	13208	41428	1182	1	11983	2	N	39					137
							43	9									
*07	54840	X	13412	-0-	-41428	-0-	951	1	12359	2	N	93					230
							102	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
02	14819	X	10107	-0-	-4712	-0-	977	1	8576	2	N	504	427	1			186
							554	9									
03	14632	X	10167	-0-	-4465	-0-	786	1	8962	2	N	381	382	1			185
							419	9									
04	DLQ G-10		10511	-0-	10511	10511	700	1	9326	2	N	441	199	1			427
							485	9									
05	DLQ G-10		9836	-0-	9836	20347	863	1	8538	2	N	395	630	1			192
							435	9									
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	29115	546	1	7934	2	N	262	188	1			266
							288	9									
*07	38858	X	9743	-0-	-29115	-0-	797	1	8581	2	N	332	410	1			188
							365	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
02	49590	X	38996	-0-	-10594	-0-	357	1	38595	2	N	40					122
							44	9									
03	50096	X	40023	-0-	-10073	-0-	419	1	39559	2	N	41	80	1			83
							45	9									
04	DLQ G-10		35282	-0-	35282	35282	479	1	34729	2	N	67					150
							74	9									
05	DLQ G-10		36432	-0-	36432	71714	189	1	36234	2	N	8					158
							9	9									
06	DLQ G-10		33883	-0-	33883	105597	33842	2	41	9	N	37					195
*07	139260	X	33663	-0-	-105597	-0-	33	1	33542	2	N	80	161	1			114
							88	9									

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
02	53389	X	41512	-0-	-11877	-0-	380	1	41129	2	N	3					45
							3	9									
03	53289	X	43191	-0-	-10098	-0-	450	1	42559	2	N	165					210
							182	9									
04	DLQ G-10		37822	-0-	37822	37822	514	1	37246	2	N	56	192	1			74
							62	9									
05	DLQ G-10		39427	-0-	39427	77249	205	1	39219	2	N	3					77
							3	9									
06	DLQ G-10		36821	-0-	36821	114070	36821	2			N	-0-					77
*07	150798	X	36728	-0-	-114070	-0-	36	1	36600	2	N	84	41	1			120
							92	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
02	53563	X	43953	-0-	-9610	-0-	402	1	43501	2	N	45					135
							50	9									
03	55087	X	45091	-0-	-9996	-0-	472	1	44605	2	N	13	120	1			28
							14	9									
04	DLQ G-10		40204	-0-	40204	40204	546	1	39613	2	N	41					69
							45	9									
05	DLQ G-10		40411	-0-	40411	80615	209	1	40146	2	N	51					120
							56	9									
06	DLQ G-10		37348	-0-	37348	117963	37348	2			N	-0-					120
*07	154994	X	37031	-0-	-117963	-0-	37	1	36880	2	N	104	139	1			85
							114	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18850	X	17282	-0-	-1568	-0-	295	1	16983	2	Y	4					13
							4	9									
*03	18569	X	17678	-0-	-891	-0-	394	1	17283	2	Y	1					14
							1	9									
*04	DLQ G-10		15098	-0-	15098	15098	308	1	14786	2	Y	4					18
							4	9									
*05	DLQ G-10		15900	-0-	15900	30998	361	1	15537	2	Y	2					20
							2	9									
*06	DLQ G-10		15315	-0-	15315	46313	401	1	14896	2	Y	16					36
							18	9									
*07	59670	X	13357	-0-	-46313	-0-	13357	2			Y	-0-	2	5			34

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17023	X	13207	-0-	-3816	-0-	887	1	12250	2	N	64	192	1			29
							70	9									
03	17081	X	13777	-0-	-3304	-0-	1155	1	12568	2	N	49					78
							54	9									
04	DLQ G-10		12757	-0-	12757	12757	1054	1	11657	2	N	42					120
							46	9									
05	DLQ G-10		13013	-0-	13013	25770	1130	1	11826	2	N	52	53	1			119
							57	9									
06	DLQ G-10		12126	-0-	12126	37896	1086	1	11009	2	N	28					147
							31	9									
*07	48909	X	11013	-0-	-37896	-0-	781	1	10151	2	N	74					221
							81	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25926	X	16263	-0-	-9663	-0-	1474	1	14446	2	N	312	277	1			178
							343	9									
03	25141	X	16397	-0-	-8744	-0-	1293	1	14741	2	N	330	173	1			335
							363	9									
04	DLQ G-10		17053	-0-	17053	17053	1168	1	15565	2	N	291	199	1			427
							320	9									
05	DLQ G-10		16020	-0-	16020	33073	1445	1	14307	2	N	244	491	1			180
							268	9									
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	47397	910	1	13235	2	N	163	177	1			166
							179	9									
*07	63074	X	15677	-0-	-47397	-0-	1304	1	14026	2	N	315	306	1			175
							347	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25781	X	21522	-0-	-4259	-0-	367	1	21147	2	N	7					65
							8	9									
03	23715	X	22135	-0-	-1580	-0-	492	1	21626	2	N	15					80
							17	9									
04	DLQ G-10		19932	-0-	19932	19932	407	1	19519	2	N	5					85
							6	9									
05	DLQ G-10		20990	-0-	20990	40922	476	1	20510	2	N	4					89
							4	9									
06	DLQ G-10		19677	-0-	19677	60599	515	1	19153	2	N	8					97
							9	9									
*07	78710	X	18111	-0-	-60599	-0-	18105	2	6	9	N	5					102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18908	X	15415	-0-	-3493	-0-	177	1	15238	2	Y	-0-					119
03	20212	X	15365	-0-	-4847	-0-	555	1	14796	2	Y	13					132
							14	9									
04	DLQ G-10		15180	-0-	15180	15180	632	1	14548	2	Y	-0-					132
05	DLQ G-10		13664	-0-	13664	28844	725	1	12939	2	Y	-0-					132
06	DLQ G-10		12956	-0-	12956	41800	562	1	12390	2	Y	4					136
							4	9									
*07	57367	X	15567	-0-	-41800	-0-	821	1	14746	2	Y	-0-	19	5			117

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141984	X	95730	-0-	-46254	-0-	5583	1	90125	2	N	20					252
							22	9									
03	138632	X	93832	-0-	-44800	-0-	3383	1	90446	2	N	3	165	1			90
							3	9									
04	DLQ G-10		79783	-0-	79783	79783	1274	1	78453	2	N	51					141
							56	9									
05	DLQ G-10		79666	-0-	79666	159449	947	1	78716	2	N	3					144
							3	9									
06	DLQ G-10		74201	-0-	74201	233650	2223	1	71948	2	N	27					171
							30	9									
*07	304120	X	70470	-0-	-233650	-0-	70439	2	31	9	N	28					199

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147581	X	92042	-0-	-55539	-0-	5363	1	86571	2	N	98	186	1			204
							108	9									
03	139035	X	89924	-0-	-49111	-0-	3239	1	86609	2	N	69	137	1			136
							76	9									
04	DLQ G-10		76016	-0-	76016	76016	1212	1	74704	2	N	91					227
							100	9									
05	DLQ G-10		74663	-0-	74663	150679	886	1	73715	2	N	56	189	1			94
							62	9									
06	DLQ G-10		68203	-0-	68203	218882	2042	1	66109	2	N	47					141
							52	9									
*07	282183	X	63301	-0-	-218882	-0-	63278	2	23	9	N	21					162

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147958	X	85444	-0-	-62514	-0-	4979	1	80368	2	N	88	176	1			163
							97	9									
03	139779	X	90246	-0-	-49533	-0-	3251	1	86926	2	N	63	63	1			163
							69	9									
04	DLQ G-10		76174	-0-	76174	76174	1216	1	74880	2	N	71					234
							78	9									
05	DLQ G-10		76491	-0-	76491	152665	908	1	75525	2	N	53					287
							58	9									
06	DLQ G-10		71027	-0-	71027	223692	2127	1	68853	2	N	43					330
							47	9									
*07	288763	X	65071	-0-	-223692	-0-	65019	2	52	9	N	47	243	1			134

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	841	N	514	-0-	-327	-0-	70	1	442	2	Y	2			6
							2	9							
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	111	1	737	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10		580	-0-	580	580	74	1	506	2	Y	-0-			6
05	DLQ G-10		742	-0-	742	1322	49	1	693	2	Y	-0-			6
06	DLQ G-10		698	-0-	698	2020	368	1	330	2	Y	-0-			6
*07	2739	N	719	-0-	-2020	-0-	51	1	668	2	Y	-0-			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3509	X	3058	-0-	-451	-0-	417	1	2631	2	N	9			42
							10	9							
*03	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	395	1	2612	2	N	-0-			42
*04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	3089	395	1	2694	2	N	-0-			42
05	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6564	227	1	3248	2	N	-0-			42
06	DLQ G-10		2705	-0-	2705	9269	1428	1	1277	2	N	-0-			42
*07	11626	X	2357	-0-	-9269	-0-	166	1	2191	2	N	-0-			42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	122	1	769	2	Y	3			12
							3	9							
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	92	1	611	2	Y	1			13
							1	9							
04	DLQ G-10		841	-0-	841	841	108	1	733	2	Y	-0-			13
05	DLQ G-10		971	-0-	971	1812	63	1	908	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		944	-0-	944	2756	498	1	446	2	Y	-0-			13
*07	3000	N	960	-0-	-2040	716	68	1	892	2	Y	-0-			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8178	X	4556	-0-	-3622	-0-	624	1	3932	2	N	-0-			77
*03	7192	X	4721	-0-	-2471	-0-	614	1	4054	2	N	48			125
							53	9							
*04	DLQ G-10		5308	-0-	5308	5308	673	1	4585	2	N	45			170
							50	9							
05	DLQ G-10		5237	-0-	5237	10545	342	1	4895	2	N	-0-			170
06	DLQ G-10		4771	-0-	4771	15316	2517	1	2252	2	N	2			172
							2	9							
*07	19741	X	4425	-0-	-15316	-0-	311	1	4097	2	N	15			187
							17	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11919	X	10250	-0-	-1669	-0-	1403	1	8838	2	N	8					41
							9	9									
*03	12617	X	10785	-0-	-1832	-0-	1418	1	9366	2	N	1					42
							1	9									
*04	DLQ G-10		9306	-0-	9306	9306	1191	1	8115	2	N	-0-					42
05	DLQ G-10		7789	-0-	7789	17095	509	1	7280	2	N	-0-					42
06	DLQ G-10		7259	-0-	7259	24354	3831	1	3428	2	N	-0-					42
*07	32178	X	7824	-0-	-24354	-0-	552	1	7272	2	N	-0-					42

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
*02	11397	X	10893	-0-	-504	-0-	1493	1	9400	2	N	-0-					37
*03	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	1533	1	10129	2	N	-0-					37
*04	DLQ G-10		9829	-0-	9829	9829	1258	1	8571	2	N	-0-					37
05	DLQ G-10		10213	-0-	10213	20042	668	1	9545	2	N	-0-					37
06	DLQ G-10		11172	-0-	11172	31214	5896	1	5276	2	N	-0-					37
*07	43383	X	12169	-0-	-31214	-0-	859	1	11310	2	N	-0-					37

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
*02	12615	X	11112	-0-	-1503	-0-	1520	1	9579	2	N	12					44
							13	9									
*03	13113	X	11270	-0-	-1843	-0-	1481	1	9785	2	N	4					48
							4	9									
*04	DLQ G-10		10033	-0-	10033	10033	1284	1	8747	2	N	2					50
							2	9									
05	DLQ G-10		10512	-0-	10512	20545	687	1	9825	2	N	-0-					50
06	DLQ G-10		10833	-0-	10833	31378	5718	1	5115	2	N	-0-					50
*07	42060	X	10682	-0-	-31378	-0-	753	1	9920	2	N	8					58
							9	9									

HILLIN, T. A. 388787
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
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	101	1	918	2	N	-0-					27
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	2	N	-0-					27
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	27	7			-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	2387	-0-	-1934	-0-	236	1	2151	2	N	-0-					68
03	4619	X	2416	-0-	-2203	-0-	206	1	2210	2	N	-0-					68
04	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2131	2			N	-0-	68	7			-0-
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	4256	2125	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2082	-0-	2082	6338	2082	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2115	-0-	2115	8453	2115	2			N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5344	-0-	-1268	-0-	90	1	5254	2	N	-0-					30
03	6603	X	5399	-0-	-1204	-0-	5399	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10440	5260	2			N	-0-					30
06	15415	X	4975	-0-	-10440	-0-	4975	2			N	-0-					30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	6902	X	6433	-0-	-469	-0-	1435	1	4998	2	N	-0-					82
03	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	1229	1	5403	2	N	-0-					82
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1277	1	4634	2	N	12					94
							13	9									
05	6882	X	6001	-0-	-881	-0-	1225	1	4770	2	N	5					99
							6	9									
06	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	1422	1	4977	2	N	-0-					99
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					99

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5119	-0-	-710	-0-	87	1	5025	2	N	6					29
							7	9									
03	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5164	2	25	9	N	23					52
04	DLQ G-10		5028	-0-	5028	5028	5021	2	7	9	N	6					58
05	DLQ G-10		5158	-0-	5158	10186	5124	2	34	9	N	31					89
06	15170	X	4984	-0-	-10186	-0-	4975	2	9	9	N	8					97
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	4565	-0-	-1380	-0-	77	1	4488	2	N	-0-					19
03	5487	X	4612	-0-	-875	-0-	4612	2			N	-0-					19
04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					19
05	DLQ G-10		5252	-0-	5252	10432	5252	2			N	-0-					18
06	15295	X	4863	-0-	-10432	-0-	4863	2			N	-0-					18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	17	1	1584	2	N	-0-					35
03	1488	X	678	-0-	-810	-0-	9	1	669	2	N	-0-					35
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	19	1	1404	2	N	-0-					35
05	1984	X	1080	-0-	-904	-0-	15	1	1065	2	N	-0-					35
06	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	25	1	1365	2	N	-0-					35
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18821	X	14749	-0-	-4072	-0-	247	1	14396	2	N	96					149
							106	9									
03	19096	X	14910	-0-	-4186	-0-	14892	2	18	9	N	16					165
04	DLQ G-10		13857	-0-	13857	13857	13857	2			N	-0-					165
05	DLQ G-10		13876	-0-	13876	27733	13876	2			N	-0-	82	1			83
06	41000	X	13267	-0-	-27733	-0-	13267	2			N	-0-					83
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	9777	-0-	-199	-0-	9741	2	36	9	N	33					103
03	10664	X	10032	-0-	-632	-0-	10022	2	10	9	N	9					112
04	DLQ G-10		9824	-0-	9824	9824	9813	2	11	9	N	10					122
05	DLQ G-10		9596	-0-	9596	19420	9590	2	6	9	N	5					127
06	28591	X	9171	-0-	-19420	-0-	9171	2			N	-0-					127
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	127	1	7367	2	N	13					38
							14	9									
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7571	2	15	9	N	14					52
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6556	2	8	9	N	7					59
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5744	2	6	9	N	5					64
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					64
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					64

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31175	X	28652	-0-	-2523	-0-	484	1	28149	2	N	17					56
							19	9									
03	33325	X	29137	-0-	-4188	-0-	29119	2	18	9	N	16					72
04	DLQ G-10		27515	-0-	27515	27515	27515	2			N	-0-					72
05	DLQ G-10		27620	-0-	27620	55135	27611	2	9	9	N	8	66	1			14
06	81161	X	26026	-0-	-55135	-0-	26026	2			N	-0-					14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
02	17632	X	14944	-0-	-2688	-0-	142	1	14796	2	N	5					126
							6	9									
03	18848	X	15475	-0-	-3373	-0-	174	1	15290	2	N	10					136
							11	9									
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	356	1	15429	2	N	16					152
							18	9									
05	19096	X	15003	-0-	-4093	-0-	253	1	14742	2	N	7					159
							8	9									
06	18480	X	14855	-0-	-3625	-0-	801	1	14028	2	N	24	164	1			19
							26	9									
07	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					19

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
02	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	439	1	24167	2	N	-0-					-0-
03	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	423	1	24266	2	N	-0-					-0-
04	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1356	1	22131	2	N	-0-					-0-
05	26288	X	24128	-0-	-2160	-0-	1080	1	23048	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	21213	-0-	-4227	-0-	457	1	20756	2	N	-0-					-0-
07	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	8468	X	7604	-0-	-864	-0-	128	1	7464	2	N	11					71
							12	9									
03	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	7721	2	2	9	N	2					73
04	DLQ G-10		7426	-0-	7426	7426	7426	2			N	-0-					73
05	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14951	7525	2			N	-0-	65	1			8
06	22075	X	7124	-0-	-14951	-0-	7124	2			N	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	95	1	9926	2	N	20	2	8			137
							22	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	106	1	9375	2	N	6					143
							7	9									
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	229	1	9906	2	N	16					159
							18	9									
05	13299	X	7903	-0-	-5396	-0-	145	1	7755	2	N	3					162
							3	9									
06	10380	X	7914	-0-	-2466	-0-	425	1	7456	2	N	30	173	1			19
							33	9									
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					19

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
02	12093	X	10754	-0-	-1339	-0-	490	1	10264	2	N	-0-					30
03	12679	X	11243	-0-	-1436	-0-	234	1	10980	2	N	26					56
							29	9									
04	DLQ G-10		10712	-0-	10712	10712	507	1	10199	2	N	5					61
							6	9									
05	DLQ G-10		10720	-0-	10720	21432	437	1	10280	2	N	3					64
							3	9									
06	31833	X	10401	-0-	-21432	-0-	348	1	10046	2	N	6					70
							7	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	17922	X	14447	-0-	-3475	-0-	600	1	13764	2	N	75					89
							83	9									
03	19096	X	14582	-0-	-4514	-0-	836	1	13745	2	N	1					90
							1	9									
04	DLQ G-10		13839	-0-	13839	13839	823	1	13016	2	N	-0-					90
05	DLQ G-10		13528	-0-	13528	27367	757	1	12771	2	N	-0-					90
06	40633	X	13266	-0-	-27367	-0-	558	1	12616	2	N	84	152	1			22
							92	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
02	7018	X	5845	-0-	-1173	-0-	99	1	5746	2	N	-0-					23
03	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5905	2	33	9	N	30					53
04	DLQ G-10		5499	-0-	5499	5499	5491	2	8	9	N	7					60
05	DLQ G-10		5470	-0-	5470	10969	5470	2			N	-0-					60
06	16033	X	5064	-0-	-10969	-0-	5061	2	3	9	N	3					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	N	-0-					34
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					34
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					34
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					34
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					34
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					34

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
02	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	170	1	17730	2	N	38	176	1			22
							42	9									
03	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	210	1	18515	2	N	26					48
							29	9									
04	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	402	1	17396	2	N	33					81
							36	9									
05	20336	X	17572	-0-	-2764	-0-	315	1	17248	2	N	8					89
							9	9									
06	19680	X	17524	-0-	-2156	-0-	952	1	16518	2	N	49					138
							54	9									
07	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					N	NO RPT					138

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
02	19343	X	16085	-0-	-3258	-0-	152	1	15909	2	N	22					182
							24	9									
03	20677	X	16161	-0-	-4516	-0-	181	1	15934	2	N	42	2	8			222
							46	9									
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	329	1	14226	2	N	18	200	1			40
							20	9									
05	18724	X	12056	-0-	-6668	-0-	212	1	11831	2	N	12					52
							13	9									
06	18120	X	11973	-0-	-6147	-0-	644	1	11320	2	N	8					60
							9	9									
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					60

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
02	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	422	1	23269	2	N	-0-					-0-
03	24769	X	24549	-0-	-220	-0-	420	1	24129	2	N	-0-					-0-
04	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	1386	1	22593	2	N	-0-					-0-
05	25947	X	23707	-0-	-2240	-0-	1060	1	22647	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	21864	-0-	-3246	-0-	464	1	21400	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11919	X	10517	-0-	-1402	-0-	477	1	9996	2	N	40					68
							44	9									
03	12555	X	10835	-0-	-1720	-0-	225	1	10606	2	N	4					72
							4	9									
04	DLQ G-10		10323	-0-	10323	10323	488	1	9814	2	N	19					91
							21	9									
05	DLQ G-10		10283	-0-	10283	20606	420	1	9850	2	N	12					103
							13	9									
06	DLQ G-10		9970	-0-	9970	30576	334	1	9622	2	N	13					116
							14	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30576					N	NO RPT					116

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	5684	X	4733	-0-	-951	-0-	45	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5048	-0-	-1028	-0-	250	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	301	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1489	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1550	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16588	X	14808	-0-	-1780	-0-	14659	2	149	9	N	135					178
03	17670	X	15863	-0-	-1807	-0-	15846	2	17	9	N	15					193
04	DLQ G-10		14404	-0-	14404	14404	14384	2	20	9	N	18	163	1			48
05	DLQ G-10		14805	-0-	14805	29209	14782	2	23	9	N	21					69
06	42534	X	13325	-0-	-29209	-0-	79	1	13224	2	N	20					89
							22	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
04	962	X	-0-	-0-	-962	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	12093	X	9645	-0-	-2448	-0-	163	1	9478	2	N	4					80
							4	9									
03	12245	X	9756	-0-	-2489	-0-	9741	2	15	9	N	14					94
04	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	9130	2	6	9	N	5					99
05	DLQ G-10		9070	-0-	9070	18206	9070	2			N	-0-					99
06	DLQ G-10		8477	-0-	8477	26683	8477	2			N	-0-					99
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26683					N	NO RPT					99

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
02	8497	X	7671	-0-	-826	-0-	128	1	7441	2	N	93	184	1			162
							102	9									
03	8897	X	7738	-0-	-1159	-0-	7647	2	91	9	N	83					245
04	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	7363	2	103	9	N	94	174	1			165
05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	14970	7418	2	86	9	N	78					243
06	DLQ G-10		6921	-0-	6921	21891	6893	2	28	9	N	25					268
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21891					N	NO RPT					268

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
02	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	402	1	21352	2	N	15					129
							17	9									
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	348	1	21584	2	N	-0-					129
04	DLQ G-10		19734	-0-	19734	19734	246	1	19481	2	N	6					135
							7	9									
05	DLQ G-10		19177	-0-	19177	38911	548	1	18618	2	N	10					145
							11	9									
06	55796	X	16885	-0-	-38911	-0-	136	1	16742	2	N	6					151
							7	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	28130	X	22937	-0-	-5193	-0-	388	1	22548	2	N	1					137
							1	9									
03	28923	X	23326	-0-	-5597	-0-	23325	2	1	9	N	1					138
04	DLQ G-10		22310	-0-	22310	22310	22310	2			N	-0-					138
05	DLQ G-10		22536	-0-	22536	44846	22533	2	3	9	N	3	129	1			12
06	DLQ G-10		21219	-0-	21219	66065	21219	2			N	-0-					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	66065					N	NO RPT					12

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
02	17197	X	15250	-0-	-1947	-0-	695	1	14555	2	N	-0-					26
03	18197	X	15897	-0-	-2300	-0-	331	1	15541	2	N	23					49
							25	9									
04	DLQ G-10		15026	-0-	15026	15026	712	1	14312	2	N	2					51
							2	9									
05	DLQ G-10		14903	-0-	14903	29929	608	1	14291	2	N	4					55
							4	9									
06	DLQ G-10		14395	-0-	14395	44324	483	1	13908	2	N	4					59
							4	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44324					N	NO RPT					59

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
02	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	378	1	37122	2	N	-0-					27
03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	1142	1	36229	2	N	-0-					27
04	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	678	1	33057	2	N	-0-					27
05	40300	X	31140	-0-	-9160	-0-	580	1	30560	2	N	-0-					27
06	38790	X	31957	-0-	-6833	-0-	810	1	31147	2	N	-0-					27
07	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					N	NO RPT					27

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
02	22388	X	16311	-0-	-6077	-0-	275	1	16036	2	N	-0-					60
03	21700	X	16588	-0-	-5112	-0-	16588	2			N	-0-					60
04	DLQ G-10		16662	-0-	16662	16662	16662	2			N	-0-					60
05	DLQ G-10		16621	-0-	16621	33283	16621	2			N	-0-					60
06	DLQ G-10		15448	-0-	15448	48731	15448	2			N	-0-					60
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48731					N	NO RPT					60

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
02	8671	X	7250	-0-	-1421	-0-	67	1	7183	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7645	-0-	-1190	-0-	84	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	86	1	7166	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6955	-0-	-1539	-0-	93	1	6862	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7418	-0-	-712	-0-	192	1	7226	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	8236	X	7037	-0-	-1199	-0-	480	1	6545	2	N	11					197
							12	9									
03	8494	X	7330	-0-	-1164	-0-	511	1	6809	2	N	9	173	1			33
							10	9									
04	DLQ G-10		6931	-0-	6931	6931	595	1	6335	2	N	1					34
							1	9									
05	DLQ G-10		7203	-0-	7203	14134	816	1	6383	2	N	4					38
							4	9									
06	20694	X	6560	-0-	-14134	-0-	712	1	5848	2	N	-0-					38
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
02	30943	X	27285	-0-	-3658	-0-	460	1	26789	2	N	33					114
							36	9									
03	31961	X	27659	-0-	-4302	-0-	27531	2	128	9	N	116					230
04	DLQ G-10		25853	-0-	25853	25853	25790	2	63	9	N	57	155	1			132
05	DLQ G-10		26116	-0-	26116	51969	26098	2	18	9	N	16					148
06	DLQ G-10		24636	-0-	24636	76605	24592	2	44	9	N	40					188
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	76605					N	NO RPT					188

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
02	22939	X	18879	-0-	-4060	-0-	319	1	18546	2	N	13	108	1			29
							14	9									
03	23808	X	19089	-0-	-4719	-0-	19059	2	30	9	N	27					56
04	DLQ G-10		17675	-0-	17675	17675	17675	2			N	-0-					56
05	DLQ G-10		17659	-0-	17659	35334	17633	2	26	9	N	24					80
06	DLQ G-10		16595	-0-	16595	51929	16595	2			N	-0-					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51929					N	NO RPT					80

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
02	19981	X	16804	-0-	-3177	-0-	284	1	16520	2	N	-0-					24
03	20305	X	16977	-0-	-3328	-0-	16977	2			N	-0-					24
04	DLQ G-10		15716	-0-	15716	15716	15703	2	13	9	N	12					36
05	DLQ G-10		15812	-0-	15812	31528	15808	2	4	9	N	4					39
06	DLQ G-10		14836	-0-	14836	46364	14836	2			N	-0-					39
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46364					N	NO RPT					39

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
02	18792	X	16523	-0-	-2269	-0-	278	1	16197	2	N	44					65
							48	9									
03	19499	X	16645	-0-	-2854	-0-	16645	2			N	-0-					65
04	DLQ G-10		15417	-0-	15417	15417	15392	2	25	9	N	23					88
05	DLQ G-10		15476	-0-	15476	30893	15424	2	52	9	N	47					135
06	DLQ G-10		14444	-0-	14444	45337	14444	2			N	-0-					135
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45337					N	NO RPT					135

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	25491	X	23506	-0-	-1985	-0-	395	1	22972	2	N	126	199	1			137
							139	9									
03	27032	X	23784	-0-	-3248	-0-	23764	2	20	9	N	18					155
04	DLQ G-10		23003	-0-	23003	23003	22986	2	17	9	N	15					170
05	DLQ G-10		23190	-0-	23190	46193	23159	2	31	9	N	28					198
06	DLQ G-10		21911	-0-	21911	68104	21872	2	39	9	N	35					233
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	68104					N	NO RPT					233

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
02	25636	X	18187	-0-	-7449	-0-	306	1	17800	2	N	74	199	1			83
							81	9									
03	26319	X	18427	-0-	-7892	-0-	18414	2	13	9	N	12					95
04	DLQ G-10		17559	-0-	17559	17559	17509	2	50	9	N	45					140
05	DLQ G-10		17961	-0-	17961	35520	17914	2	47	9	N	43					183
06	DLQ G-10		17057	-0-	17057	52577	17029	2	28	9	N	25					208
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52577					N	NO RPT					208

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
02	18734	X	16437	-0-	-2297	-0-	173	1	16190	2	N	67	2	8			172
							74	9									
03	18383	X	15023	-0-	-3360	-0-	468	1	14524	2	N	28	176	1			24
							31	9									
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	295	1	14045	2	N	70					94
							77	9									
05	17577	X	13836	-0-	-3741	-0-	259	1	13542	2	N	32					126
							35	9									
06	17010	X	13407	-0-	-3603	-0-	285	1	13065	2	N	52	161	1			17
							57	9									
07	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27086	X	25513	-0-	-1573	-0-	430	1	25047	2	N	33					114
							36	9									
03	28954	X	25760	-0-	-3194	-0-	25740	2	20	9	N	18					132
04	DLQ G-10		24255	-0-	24255	24255	24220	2	35	9	N	32					164
05	DLQ G-10		24366	-0-	24366	48621	24366	2			N	-0-	122	1			42
06	DLQ G-10		22805	-0-	22805	71426	22801	2	4	9	N	4					46
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	71426					N	NO RPT					46

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	565	1	32865	2	N	91					114
							100	9									
03	34720	X	33777	-0-	-943	-0-	33775	2	2	9	N	2					116
04	DLQ G-10		31699	-0-	31699	31699	31618	2	81	9	N	74	152	1			38
05	DLQ G-10		32728	-0-	32728	64427	32694	2	34	9	N	31					69
06	DLQ G-10		31795	-0-	31795	96222	31788	2	7	9	N	6					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	96222					N	NO RPT					75

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30102	X	24334	-0-	-5768	-0-	410	1	23924	2	N	-0-					21
03	35681	X	24586	-0-	-11095	-0-	24586	2			N	-0-					21
04	DLQ G-10		22604	-0-	22604	22604	22604	2			N	-0-					21
05	DLQ G-10		22405	-0-	22405	45009	22405	2			N	-0-					21
06	DLQ G-10		20722	-0-	20722	65731	20722	2			N	-0-					21
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	65731					N	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	29783	X		21007	-0-	-8776	-0-	2200	1	18784	2	N	21					155
								23	9									
03	31248	X		21595	-0-	-9653	-0-	2270	1	19307	2	N	16					171
								18	9									
04	DLQ G-10			20418	-0-	20418	20418	2089	1	18312	2	N	15					186
								17	9									
05	DLQ G-10			20098	-0-	20098	40516	1617	1	18475	2	N	5					191
								6	9									
06	59492	X		18976	-0-	-40516	-0-	944	1	18018	2	N	13					204
								14	9									
07	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
02	23200	X		17037	-0-	-6163	-0-	288	1	16743	2	N	5					17
								6	9									
03	23560	X		17221	-0-	-6339	-0-	17206	2	15	9	N	14					31
04	DLQ G-10			16698	-0-	16698	16698	16683	2	15	9	N	14					45
05	DLQ G-10			16919	-0-	16919	33617	16899	2	20	9	N	18					63
06	DLQ G-10			16738	-0-	16738	50355	16738	2			N	-0-					63
07	0	X		NO RPT	-0-	-0-	50355					N	NO RPT					63

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
02	19981	X		17507	-0-	-2474	-0-	29	1	17465	2	N	12					121
								13	9									
03	21359	X		17734	-0-	-3625	-0-	373	1	17349	2	N	11					132
								12	9									
04	17225	X		17225	-0-	-0-	-0-	512	1	16647	2	N	60	177	1			15
								66	9									
05	19685	X		17335	-0-	-2350	-0-	114	1	17190	2	N	28					43
								31	9									
06	18900	X		17362	-0-	-1538	-0-	1042	1	16275	2	N	41					84
								45	9									
07	18724	X		NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					84

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
02	25085	X		21977	-0-	-3108	-0-	1797	1	20156	2	Y	22	22	1			16
								24	9									
03	25885	X		22757	-0-	-3128	-0-	693	1	22031	2	Y	30	23	1			23
								33	9									
04	20682	X		20682	-0-	-0-	-0-	408	1	20246	2	Y	25	24	1	1	8	23
								28	9									
05	27807	X		20370	-0-	-7437	-0-	23	1	20319	2	Y	25	24	1			24
								28	9									
06	26910	X		18662	-0-	-8248	-0-	75	1	18561	2	Y	24	23	1			25
								26	9									
07	23498	X		NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	25259	X	21498	-0-	-3761	-0-	1760	1	19714	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
03	26288	X	22274	-0-	-4014	-0-	671	1	21571	2	Y	29	22	1			22
							32	9									
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	405	1	20123	2	Y	23	23	1			22
							25	9									
05	25699	X	20261	-0-	-5438	-0-	23	1	20209	2	Y	26	24	1			24
							29	9									
06	24870	X	18368	-0-	-6502	-0-	74	1	18268	2	Y	24	23	1			25
							26	9									
07	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	34916	X	29331	-0-	-5585	-0-	2400	1	26898	2	Y	30	30	1			22
							33	9									
03	35960	X	31426	-0-	-4534	-0-	946	1	30435	2	Y	41	32	1			31
							45	9									
04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	573	1	28476	2	Y	34	33	1			32
							37	9									
05	34286	X	28853	-0-	-5433	-0-	32	1	28782	2	Y	35	33	1			34
							39	9									
06	31320	X	26533	-0-	-4787	-0-	107	1	26387	2	Y	35	33	1			36
							39	9									
07	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	24679	X	21481	-0-	-3198	-0-	363	1	21118	2	N	-0-					29
03	25420	X	21703	-0-	-3717	-0-	21703	2			N	-0-					29
04	DLQ G-10		20102	-0-	20102	20102	20046	2	56	9	N	51					80
05	DLQ G-10		20381	-0-	20381	40483	20369	2	12	9	N	11					91
06	DLQ G-10		19192	-0-	19192	59675	19192	2			N	-0-					91
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	59675					N	NO RPT					91

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
02	20822	X	17156	-0-	-3666	-0-	290	1	16860	2	N	5	79	1			40
							6	9									
03	21235	X	17327	-0-	-3908	-0-	17327	2			N	-0-					40
04	DLQ G-10		16028	-0-	16028	16028	16002	2	26	9	N	24					64
05	DLQ G-10		16113	-0-	16113	32141	16095	2	18	9	N	16					80
06	DLQ G-10		15067	-0-	15067	47208	15052	2	15	9	N	14					94
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47208					N	NO RPT					94

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
02	23693	X	21091	-0-	-2602	-0-	1728	1	19338	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
03	25327	X	21952	-0-	-3375	-0-	620	1	21296	2	Y	33	24	1			23
							36	9									
04	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	391	1	19435	2	Y	23	24	1			22
							25	9									
05	22537	X	19652	-0-	-2885	-0-	22	1	19604	2	Y	24	23	1			23
							26	9									
06	21810	X	17358	-0-	-4452	-0-	70	1	17264	2	Y	22	21	1			24
							24	9									
07	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	222	1	23136	2	N	50					138
							55	9									
03	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	267	1	23529	2	N	116	182	1			72
							128	9									
04	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	483	1	20926	2	N	129	177	1			24
							142	9									
05	26505	X	20009	-0-	-6496	-0-	356	1	19590	2	N	57					81
							63	9									
06	25140	X	19911	-0-	-5229	-0-	1071	1	18767	2	N	66					147
							73	9									
07	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					147

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	106	1	11073	2	N	59					79
							65	9									
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	127	1	11222	2	N	82					161
							90	9									
04	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	217	1	9400	2	N	72	175	1			58
							79	9									
05	12183	X	8032	-0-	-4151	-0-	145	1	7806	2	N	74					132
							81	9									
06	11790	X	7974	-0-	-3816	-0-	427	1	7501	2	N	42	155	1			19
							46	9									
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					19

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47995	X	29087	-0-	-18908	-0-	61	1	28808	2	N	198	182	1			81
							218	9									
03	50437	X	38740	-0-	-11697	-0-	821	1	37668	2	N	228	180	1			129
							251	9									
04	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	1169	1	37445	2	N	247	181	1			195
							272	9									
05	46996	X	36919	-0-	-10077	-0-	249	1	36425	2	N	223	363	1			55
							245	9									
06	41340	X	34363	-0-	-6977	-0-	2118	1	31996	2	N	226	170	1			111
							249	9									
07	40176	X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					N	NO RPT					111

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16211	X	14341	-0-	-1870	-0-	1173	1	13134	2	N	31	2	8			52
							34	9									
03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1244	1	17465	2	N	24	2	8			74
							26	9									
04	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	1345	1	20697	2	N	11					85
							12	9									
05	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	700	1	16728	2	N	1					86
							1	9									
06	18120	X	16339	-0-	-1781	-0-	523	1	15816	2	N	-0-					86
07	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					86

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37178	X	34290	-0-	-2888	-0-	613	1	33677	2	N	-0-					-0-
03	39742	X	33697	-0-	-6045	-0-	578	1	33119	2	N	-0-					-0-
04	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	1814	1	29571	2	N	-0-					-0-
05	38347	X	34227	-0-	-4120	-0-	5379	1	28848	2	N	-0-					-0-
06	37110	X	36650	-0-	-460	-0-	9781	1	26869	2	N	-0-					-0-
07	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	27434	X	20278	-0-	-7156	-0-	20243	2	35	9	N	32					120
03	27745	X	20834	-0-	-6911	-0-	20806	2	28	9	N	25					145
04	DLQ G-10		18986	-0-	18986	18986	18964	2	22	9	N	20					165
05	DLQ G-10		18421	-0-	18421	37407	18382	2	39	9	N	35					200
06	54152	X	16745	-0-	-37407	-0-	10	1	16707	2	N	25					225
							28	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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
02	11919	X	9088	-0-	-2831	-0-	747	1	8317	2	N	22	2	8			167
							24	9									
03	12741	X	8868	-0-	-3873	-0-	590	1	8214	2	N	58	179	1			46
							64	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	501	1	7661	2	N	38					84
							42	9									
05	11067	X	7689	-0-	-3378	-0-	309	1	7354	2	N	24					108
							26	9									
06	10110	X	7350	-0-	-2760	-0-	235	1	7048	2	N	61					169
							67	9									
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					169

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26100	X	19908	-0-	-6192	-0-	336	1	19572	2	N	-0-					44
03	26164	X	19911	-0-	-6253	-0-	124	1	19784	2	N	3					47
							3	9									
04	DLQ G-10		18516	-0-	18516	18516	94	1	18422	2	N	-0-					47
05	DLQ G-10		18385	-0-	18385	36901	101	1	18283	2	N	1					48
							1	9									
06	DLQ G-10		17128	-0-	17128	54029	667	1	16461	2	N	-0-					48
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54029					N	NO RPT					48

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15312	X	11827	-0-	-3485	-0-	198	1	11552	2	N	70					147
							77	9									
03	15531	X	11889	-0-	-3642	-0-	11871	2	18	9	N	16					163
04	DLQ G-10		10899	-0-	10899	10899	10890	2	9	9	N	8					171
05	DLQ G-10		10767	-0-	10767	21666	10748	2	19	9	N	17	90	1			98
06	DLQ G-10		10022	-0-	10022	31688	10022	2			N	-0-					98
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31688					N	NO RPT					98

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35786	X	26964	-0-	-8822	-0-	26956	2	8	9	N	7					132
03	35123	X	27526	-0-	-7597	-0-	27525	2	1	9	N	1					133
04	DLQ G-10		25305	-0-	25305	25305	25266	2	39	9	N	35					168
05	DLQ G-10		25477	-0-	25477	50782	25451	2	26	9	N	24					192
06	74485	X	23703	-0-	-50782	-0-	13	1	23676	2	N	13					205
							14	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29116	X	21332	-0-	-7784	-0-	359	1	20949	2	N	22					135
							24	9									
03	29078	X	21676	-0-	-7402	-0-	21670	2	6	9	N	5	100	1			40
04	DLQ G-10		20137	-0-	20137	20137	20107	2	30	9	N	27					67
05	DLQ G-10		19925	-0-	19925	40062	19924	2	1	9	N	1					68
06	DLQ G-10		18439	-0-	18439	58501	18439	2			N	-0-					68
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58501					N	NO RPT					68

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
02	26651	X	18731	-0-	-7920	-0-	316	1	18376	2	N	35					153
							39	9									
03	26381	X	19010	-0-	-7371	-0-	19010	2			N	-0-					153
04	DLQ G-10		17794	-0-	17794	17794	17794	2			N	-0-					153
05	DLQ G-10		17566	-0-	17566	35360	17537	2	29	9	N	26	109	1			70
06	DLQ G-10		16098	-0-	16098	51458	16090	2	8	9	N	7					77
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51458					N	NO RPT					77

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
02	57710	X	47467	-0-	-10243	-0-	47459	2	8	9	N	7					113
03	61690	X	47165	-0-	-14525	-0-	47142	2	23	9	N	21	49	1			85
04	DLQ G-10		44339	-0-	44339	44339	44339	2			N	-0-					85
05	DLQ G-10		43172	-0-	43172	87511	43151	2	21	9	N	19					104
06	DLQ G-10		39920	-0-	39920	127431	39920	2			N	-0-					104
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	127431					N	NO RPT					104

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
02	56550	X	42389	-0-	-14161	-0-	42389	2			N	-0-					129
03	60450	X	42232	-0-	-18218	-0-	42230	2	2	9	N	2					131
04	DLQ G-10		38947	-0-	38947	38947	38947	2			N	-0-					131
05	DLQ G-10		37941	-0-	37941	76888	37913	2	28	9	N	25					156
06	DLQ G-10		34829	-0-	34829	111717	34829	2			N	-0-					156
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	111717					N	NO RPT					156

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
02	60668	X	46445	-0-	-14223	-0-	782	1	45584	2	N	72	75	1			136
							79	9									
03	60884	X	47799	-0-	-13085	-0-	859	1	46796	2	N	131	45	1			222
							144	9									
04	DLQ G-10		44306	-0-	44306	44306	855	1	43312	2	N	126	200	1			148
							139	9									
05	DLQ G-10		44184	-0-	44184	88490	719	1	43381	2	N	76	103	1			121
							84	9									
06	DLQ G-10		40755	-0-	40755	129245	456	1	40243	2	N	51	88	1			84
							56	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	129245					N	NO RPT					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	73399	X	55316	-0-	-18083	-0-	931	1	54275	2	N	100	126	1			169
							110	9									
03	73067	X	56590	-0-	-16477	-0-	1019	1	55496	2	N	68	154	1			83
							75	9									
04	DLQ G-10		52329	-0-	52329	52329	1008	1	51122	2	N	181					264
							199	9									
05	DLQ G-10		52033	-0-	52033	104362	846	1	51077	2	N	100	188	1			176
							110	9									
06	DLQ G-10		46533	-0-	46533	150895	521	1	45984	2	N	25	88	1			113
							28	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	150895					N	NO RPT					113

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
02	36540	X	28836	-0-	-7704	-0-	487	1	28331	2	N	16					185
							18	9									
03	36115	X	28818	-0-	-7297	-0-	180	1	28638	2	N	-0-					185
04	DLQ G-10		27051	-0-	27051	27051	137	1	26878	2	N	33					218
							36	9									
05	DLQ G-10		26749	-0-	26749	53800	147	1	26602	2	N	-0-					218
06	DLQ G-10		24960	-0-	24960	78760	972	1	23988	2	N	-0-					218
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	78760					N	NO RPT					218

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
02	51069	X	37687	-0-	-13382	-0-	366	1	37321	2	N	-0-					-0-
03	49073	X	37376	-0-	-11697	-0-	429	1	36947	2	N	-0-					-0-
04	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	432	1	34513	2	N	-0-					-0-
05	41633	X	34429	-0-	-7204	-0-	457	1	33972	2	N	-0-					-0-
06	40290	X	30505	-0-	-9785	-0-	660	1	29845	2	N	-0-					-0-
07	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-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
02	86333	X	72775	-0-	-13558	-0-	2465	1	69922	2	N	353	362	1	2	8	121
							388	9									
03	89001	X	73673	-0-	-15328	-0-	2325	1	71050	2	N	271	361	1			31
							298	9									
04	70916	X	70916	-0-	-0-	-0-	1476	1	69057	2	N	348	180	1	4	8	195
							383	9									
05	82460	X	62874	-0-	-19586	-0-	1229	1	61424	2	N	201	359	1			37
							221	9									
06	77010	X	68735	-0-	-8275	-0-	1453	1	66915	2	N	334	354	1			17
							367	9									
07	77779	X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					N	NO RPT					17

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51504	X	26468	-0-	-25036	-0-	54	1	26370	2	N	40					125
							44	9									
03	49228	X	36557	-0-	-12671	-0-	766	1	35708	2	N	75	184	1	1	8	15
							83	9									
04	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	1076	1	34840	2	N	13					28
							14	9									
05	42842	X	34205	-0-	-8637	-0-	225	1	33918	2	N	56					84
							62	9									
06	41460	X	33024	-0-	-8436	-0-	1978	1	30970	2	N	69					153
							76	9									
07	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					153

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
02	36598	X	31472	-0-	-5126	-0-	563	1	30909	2	N	-0-					-0-
03	39122	X	30695	-0-	-8427	-0-	528	1	30167	2	N	-0-					-0-
04	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	1659	1	27035	2	N	-0-					-0-
05	36797	X	27587	-0-	-9210	-0-	1237	1	26350	2	N	-0-					-0-
06	35610	X	25246	-0-	-10364	-0-	554	1	24692	2	N	-0-					-0-
07	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-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
02	64612	X	54013	-0-	-10599	-0-	967	1	53046	2	N	-0-					-0-
03	69068	X	53766	-0-	-15302	-0-	925	1	52841	2	N	-0-					-0-
04	51328	X	51328	-0-	-0-	-0-	2969	1	48359	2	N	-0-					-0-
05	60574	X	50131	-0-	-10443	-0-	2243	1	47888	2	N	-0-					-0-
06	58620	X	46432	-0-	-12188	-0-	961	1	45471	2	N	-0-					-0-
07	57753	X	NO RPT	-0-	-57753	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		28737	-0-	28737	28737	1101	1	27575	2	N	55					55
							61	9									
*06	133707	X	104970	-0-	-28737	-0-	1442	1	103317	2	N	192	190	1			57
							211	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74791	X	51844	-0-	-22947	-0-	4235	1	47551	2	N	53	2	8			184
							58	9									
03	51281	X	51281	-0-	-0-	-0-	3399	1	47809	2	N	66	175	1	1	8	74
							73	9									
04	43456	X	43456	-0-	-0-	-0-	2641	1	40782	2	N	30					104
							33	9									
05	55428	X	40329	-0-	-15099	-0-	1586	1	38711	2	N	29					133
							32	9									
06	53640	X	34324	-0-	-19316	-0-	1035	1	33254	2	N	32					165
							35	9									
07	55428	X	NO RPT	-0-	-55428	-0-					N	NO RPT					165

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92800	X	63036	-0-	-29764	-0-	62971	2	65	9	Y	59	68	1			43
03	99200	X	49677	-0-	-49523	-0-	49605	2	72	9	Y	65	57	1			51
04	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	853	1	42357	2	Y	50	53	1			48
							55	9									
05	80445	X	41720	-0-	-38725	-0-	47	1	41616	2	Y	52	50	1			50
							57	9									
06	76710	X	37739	-0-	-38971	-0-	152	1	37534	2	Y	48	47	1			51
							53	9									
07	67394	X	NO RPT	-0-	-67394	-0-					Y	NO RPT					51

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272107	X	156539	-0-	-115568	-0-	1587	1	154952	2	N	-0-					-0-
03	290873	X	145631	-0-	-145242	-0-	4459	1	141172	2	N	-0-					-0-
04	125036	X	125036	-0-	-0-	-0-	2522	1	122514	2	N	-0-					-0-
05	224626	X	103593	-0-	-121033	-0-	1924	1	101669	2	N	-0-					-0-
06	190650	X	112125	-0-	-78525	-0-	2821	1	109304	2	N	-0-					-0-
07	167338	X	NO RPT	-0-	-167338	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52751	X	34427	-0-	-18324	-0-	581	1	33846	2	Y	-0-	21	1			110
03	51367	X	35030	-0-	-16337	-0-	35012	2	18	9	Y	16	90	1			36
04	DLQ G-10		32312	-0-	32312	32312	32291	2	21	9	Y	19					55
05	DLQ G-10		31481	-0-	31481	63793	31434	2	47	9	Y	43	35	1			63
06	DLQ G-10		28689	-0-	28689	92482	28689	2			Y	-0-					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	92482					Y	NO RPT					63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42456	X	27540	-0-	-14916	-0-	464	1	27039	2	Y	34	36	1			107
							37	9									
03	41447	X	27981	-0-	-13466	-0-	27971	2	10	9	Y	9					116
04	DLQ G-10		25072	-0-	25072	25072	25060	2	12	9	Y	11					127
05	DLQ G-10		24578	-0-	24578	49650	24528	2	50	9	Y	45	65	1			107
06	DLQ G-10		22472	-0-	22472	72122	22472	2			Y	-0-					107
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	72122					Y	NO RPT					107

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32799	X	26376	-0-	-6423	-0-	1828	1	24445	2	N	94	196	1	2	8	80
							103	9									
03	32612	X	25363	-0-	-7249	-0-	1628	1	23625	2	N	100	1	8			179
							110	9									
04	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	802	1	21976	2	N	82					261
							90	9									
05	28210	X	13119	-0-	-15091	-0-	3	1	13057	2	N	54	190	1			125
							59	9									
06	27300	X	27255	-0-	-45	-0-	298	1	26840	2	N	106	191	1			40
							117	9									
07	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					N	NO RPT					40

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50025	X	35948	-0-	-14077	-0-	35909	2	39	9	Y	35	35	1			25
03	48453	X	34783	-0-	-13670	-0-	34733	2	50	9	Y	45	36	1			34
04	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	596	1	29603	2	Y	35	36	1			33
							39	9									
05	54095	X	28694	-0-	-25401	-0-	32	1	28622	2	Y	36	35	1			34
							40	9									
06	41730	X	26028	-0-	-15702	-0-	105	1	25884	2	Y	35	33	1			36
							39	9									
07	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					36

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57536	X	39987	-0-	-17549	-0-	674	1	39268	2	Y	41	246	1			47
							45	9									
03	56854	X	40638	-0-	-16216	-0-	40621	2	17	9	Y	15					62
04	DLQ G-10		37317	-0-	37317	37317	37299	2	18	9	Y	16					78
05	DLQ G-10		36790	-0-	36790	74107	36778	2	12	9	Y	11	41	1			48
06	DLQ G-10		33960	-0-	33960	108067	33960	2			Y	-0-					48
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	108067					Y	NO RPT					48

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122206	X	69258	-0-	-52948	-0-	675	1	68583	2	N	-0-					-0-
03	111228	X	68062	-0-	-43166	-0-	783	1	67279	2	N	-0-					-0-
04	61775	X	61775	-0-	-0-	-0-	767	1	61008	2	N	-0-					-0-
05	88660	X	63454	-0-	-25206	-0-	845	1	62609	2	N	-0-					-0-
06	77280	X	56672	-0-	-20608	-0-	1243	1	55429	2	N	-0-					-0-
07	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

02	146769	X	81555	-0-	-65214	-0-	791	1	80764	2	N	-0-					-0-
03	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	1068	1	61523	2	N	-0-					-0-
04	110610	X	49721	-0-	-60889	-0-	2868	1	46853	2	N	-0-					-0-
05	114297	X	39830	-0-	-74467	-0-	1778	1	38052	2	N	-0-					-0-
06	110610	X	33458	-0-	-77152	-0-	706	1	32752	2	N	-0-					-0-
07	87172	X	NO RPT	-0-	-87172	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

02	57130	X	40230	-0-	-16900	-0-	381	1	39791	2	N	53					110
							58	9									
03	59303	X	38659	-0-	-20644	-0-	432	1	38132	2	N	86	172	1			24
							95	9									
04	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	808	1	34987	2	N	61					85
							67	9									
05	51770	X	35750	-0-	-16020	-0-	609	1	35029	2	N	102					187
							112	9									
06	46260	X	35312	-0-	-10948	-0-	1901	1	33388	2	N	21	179	1			29
							23	9									
07	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					N	NO RPT					29

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

02	44747	X	30067	-0-	-14680	-0-	507	1	29537	2	Y	21	31	1			55
							23	9									
03	43989	X	30566	-0-	-13423	-0-	30555	2	11	9	Y	10					65
04	DLQ G-10		27935	-0-	27935	27935	27922	2	13	9	Y	12					77
05	DLQ G-10		27510	-0-	27510	55445	27462	2	48	9	Y	44	31	1			90
06	DLQ G-10		25296	-0-	25296	80741	25296	2			Y	-0-					90
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80741					Y	NO RPT					90

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

02	71311	X	44079	-0-	-27232	-0-	2202	1	41877	2	N	-0-					123
03	64666	X	42105	-0-	-22561	-0-	1824	1	40281	2	N	-0-					123
04	DLQ G-10		39780	-0-	39780	39780	2019	1	37759	2	N	2					125
							2	9									
05	DLQ G-10		35101	-0-	35101	74881	2183	1	32907	2	N	10					135
							11	9									
06	109575	X	34694	-0-	-74881	-0-	2374	1	32292	2	N	25					160
							28	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22127	X	14635	-0-	-7492	-0-	246	1	14312	2	Y	70	49	1			148
							77	9									
03	21638	X	14814	-0-	-6824	-0-	14805	2	9	9	Y	8	88	1			68
04	DLQ G-10		13666	-0-	13666	13666	13656	2	10	9	Y	9					77
05	DLQ G-10		13549	-0-	13549	27215	13543	2	6	9	Y	5	15	1			67
06	DLQ G-10		12462	-0-	12462	39677	12462	2			Y	-0-					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39677					Y	NO RPT					67

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-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-

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		130124	-0-	130124	130124	1260	1	128482	2	N	347	173	1			174
							382	9									
03	0	W	192587	-0-	192587	322711	4061	1	187890	2	N	578	706	1	3	8	43
							636	9									
04	437654	X	114943	-0-	-322711	-0-	3489	1	111000	2	N	413	359	1	5	8	92
							454	9									
05	296825	X	88575	-0-	-208250	-0-	590	1	87665	2	N	291	351	1			32
							320	9									
06	186360	X	72040	-0-	-114320	-0-	4282	1	67435	2	N	294	159	1			167
							323	9									
07	192572	X	NO RPT	-0-	-192572	-0-					N	NO RPT					167

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		129742	-0-	129742	129742	1260	1	128482	2	N	-0-					-0-
03	231955	X	102213	-0-	-129742	-0-	1748	1	100465	2	N	-0-					-0-
04	213360	X	81649	-0-	-131711	-0-	4711	1	76938	2	N	-0-					-0-
05	220472	X	62396	-0-	-158076	-0-	2788	1	59608	2	N	-0-					-0-
06	173760	X	58293	-0-	-115467	-0-	1248	1	57045	2	N	-0-					-0-
07	138694	X	NO RPT	-0-	-138694	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7191 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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	77	1	537	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	567	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	3	N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	76	1	551	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	80	1	538	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	37	1	530	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	184	-0-	-193	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1	1	1244	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	72	1	1224	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1333	-0-	-167	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1550	X	1169	-0-	-381	-0-	12	1	1157	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

02	174	N	132	-0-	-42	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	261	N	213	-0-	-48	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	14	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	38	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	604	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	5	1	509	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

02	1015	N	379	-0-	-636	-0-	8	1	371	3	N	-0-					6
03	899	N	398	-0-	-501	-0-	9	1	389	3	N	-0-					6
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	11	1	360	3	N	-0-					6
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	8	1	382	3	N	-0-					6
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	2	1	358	3	N	-0-					6
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	3	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	5	1	248	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	435	-0-	-29	-0-	89	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	85	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	87	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	67	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	49	1	402	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	81	1	216	3	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	79	1	281	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	3	N	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-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
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	21	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	123	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	106	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	102	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	242	-0-	-440	-0-	93	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	27	-0-	-333	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	19	-0-	-446	-0-	2	1	16	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	870	N	465	-0-	-405	-0-	79	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	330	-0-	-383	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	741	-0-	-159	-0-	165	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	652	-0-	-61	-0-	252	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	3	Y	-0-					-0-
*07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	281	3	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	117	1	412	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	132	1	210	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	102	1	584	3	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	51	1	249	3	N	-0-					-0-
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	66	1	231	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	89	1	507	3	N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

02	493	N	117	-0-	-376	-0-	37	1	80	3	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	368	1	587	3	N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	138	1	739	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	86	1	423	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	134	1	468	3	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	161	1	255	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	118	1	670	3	N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

02	609	N	564	-0-	-45	-0-	69	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	599	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	31	1	537	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	3	N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	57	1	388	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	90	1	644	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	75	1	505	3	N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	178	1	391	3	N	-0-					-0-
03	620	N	307	-0-	-313	-0-	157	1	150	3	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	34	1	53	3	N	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	515	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	162	1	357	3	N	-0-					-0-
03	496	N	223	-0-	-273	-0-	114	1	109	3	N	-0-					-0-
04	570	N	99	-0-	-471	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	42	1	219	3	N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	47	1	74	3	N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	203	1	447	3	N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	473	1	453	3	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	39	1	208	3	N	-0-					-0-
06	900	N	95	-0-	-805	-0-	37	1	58	3	N	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	89	1	478	3	N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	27	1	25	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	3	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	244	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	205	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1017	-0-	-1339	-0-	124	1	893	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	241	1	1620	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	97	1	1378	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	1	4	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	1	11	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	1	19	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

02	435	N	428	-0-	-7	-0-	54	1	374	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	57	1	388	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	57	1	383	3	N	-0-					-0-
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	68	1	476	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	561	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	525	3	N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	73	1	490	3	N	-0-					-0-
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	148	1	634	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	537	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	3	N	-0-					-0-
07	806	N	517	-0-	-289	-0-	56	1	461	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

02	174	N	64	-0-	-110	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	70	1	251	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	39	1	141	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					2
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					2
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					2
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					2
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	515	-0-	-36	-0-	63	1	452	3	N	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	71	1	355	3	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	76	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	93	1	455	3	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	3	N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	63	1	488	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

02	580	N	437	-0-	-143	-0-	53	1	384	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	83	1	404	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	3	N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	48	1	373	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	459	1	3203	3	Y	-0-					28
03	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	436	1	3403	3	Y	-0-					28
04	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	469	1	3192	3	Y	-0-					28
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	486	1	3493	3	Y	9					37
							10	9									
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	477	1	3211	3	Y	1					38
							1	9									
07	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	226	1	3201	3	Y	40	71	1	1	8	6
							44	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	782	1	5455	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	736	1	5737	3	Y	-0-	30	1			35
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	748	1	5088	3	Y	-0-					35
05	6665	X	5475	-0-	-1190	-0-	668	1	4807	3	Y	-0-					35
06	6450	X	5169	-0-	-1281	-0-	669	1	4500	3	Y	-0-					35
07	6665	X	4389	-0-	-2276	-0-	290	1	4099	3	Y	-0-	35	1			-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	141	1	270	3	N	-0-					25
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					25
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	54	1	261	3	N	-0-					25
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	92	1	223	3	N	-0-					25
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	80	1	217	3	N	-0-					25
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	71	1	164	3	N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

02	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	196	1	1366	3	N	-0-					14
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	174	1	1353	3	N	-0-					14
04	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	183	1	1242	3	N	-0-					14
05	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	176	1	1263	3	N	-0-					14
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	181	1	1219	3	N	-0-					14
07	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	82	1	1166	3	N	-0-					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	59	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	140	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	109	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	85	1	197	3	Y	-0-					-0-

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
02	377	N	226	-0-	-151	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	101	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	124	1	705	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	1246	-0-	-146	-0-	210	1	1036	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1022	-0-	-466	-0-	1021	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1440	X	1256	-0-	-184	-0-	279	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	556	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	289	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	183	1	1889	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	720	X	531	-0-	-189	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	744	X	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	223	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	284	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	499	1	793	3	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	209	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	931	-0-	-402	-0-	82	1	849	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	116	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	82	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	345	-0-	-399	-0-	133	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	116	1	659	3	Y	-0-					-0-
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	146	1	1503	3	Y	-0-					-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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	86	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	114	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	325	-0-	-233	-0-	126	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	72	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	112	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	126	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	221	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	141	1	806	3	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	128	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	589	-0-	-248	-0-	228	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	121	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	490	-0-	-347	-0-	43	1	447	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	454	-0-	-358	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	265	-0-	-575	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	74	-0-	-436	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	85	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	100	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	66	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	X	789	-0-	-632	-0-	133	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	965	-0-	-554	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	734	-0-	-196	-0-	284	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	158	1	902	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	X	970	-0-	-177	-0-	86	1	884	3	Y	-0-					-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
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	555	1	1063	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	878	-0-	-951	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	238	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	529	1	1275	3	Y	-0-					-0-
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	475	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1473	-0-	-263	-0-	444	1	1029	3	Y	-0-					-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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	N	-0-					14
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	41	1	320	3	N	-0-					14
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	49	1	334	3	N	-0-					14
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	N	-0-					14
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	N	-0-					14
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	22	1	304	3	N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	N	-0-					9
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	3	N	-0-					9
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-					9
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	3	N	-0-					9
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	94	1	632	3	N	-0-					9
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	45	1	631	3	N	1	1	8			9
							1	9									

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
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	128	1	892	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					1
04	1110	X	1064	-0-	-46	-0-	136	1	928	3	Y	-0-					1
05	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	134	1	961	3	Y	-0-					1
06	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	132	1	886	3	Y	-0-					1
07	1147	X	961	-0-	-186	-0-	63	1	897	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

02	290	N	235	-0-	-55	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-					1
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	19	1	69	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	37	1	176	3	N	-0-					1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

02	464	N	437	-0-	-27	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	64	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	71	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	111	1	855	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	970	3	N	-0-					26
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	135	1	1053	3	N	-0-					26
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	999	3	N	-0-					26
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	142	1	1018	3	N	-0-					26
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	139	1	936	3	N	-0-					26
07	1178	N	825	-0-	-353	-0-	55	1	770	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	196	1	1367	3	N	-0-					1
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	172	1	1338	3	N	-0-					1
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	3	N	-0-					1
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	3	N	-0-					1
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	241	1	1625	3	N	-0-					1
07	1922	N	1514	-0-	-408	-0-	100	1	1414	3	N	-0-					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
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	200	1	1394	3	N	-0-					1
03	1736	N	937	-0-	-799	-0-	106	1	831	3	N	-0-					1
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	3	N	-0-					1
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	215	1	1551	3	N	-0-					1
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	205	1	1379	3	N	-0-					1
07	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	97	1	1368	3	N	-0-					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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	146	1	1023	3	N	-0-					45
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	-0-					45
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	163	1	1108	3	N	-0-					45
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-					45
06	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	151	1	1013	3	N	-0-					45
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	72	1	1025	3	N	-0-					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
02	841	N	370	-0-	-471	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	99	1	263	3	N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	75	1	268	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	160	-0-	-246	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	3	N	-0-					17
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	N	-0-					17
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	53	1	362	3	N	-0-					17
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	52	1	376	3	N	-0-					17
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	52	1	353	3	N	-0-					17
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	24	1	338	3	N	-0-					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY 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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	74	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	85	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	48	1	370	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	39	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	58	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	85	-0-	-515	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	130	1	909	3	Y	-0-					36
03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	71	1	550	3	Y	10					46
							11	9									
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1064	3	Y	10					56
							11	9									
05	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	138	1	991	3	Y	-0-	50	1			6
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	151	1	1014	3	Y	-0-					6
07	1271	X	976	-0-	-295	-0-	64	1	911	3	Y	1	1	8			6
							1	9									

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
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-					-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
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	42	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	40	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	43	1	291	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	38	1	253	3	N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	37	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	35	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	42	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	3	Y	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					1
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	173	1	743	3	Y	-0-					1
05	961	X	960	-0-	-1	-0-	178	1	782	3	Y	-0-					1
06	930	X	915	-0-	-15	-0-	163	1	752	3	Y	-0-					1
07	961	X	715	-0-	-246	-0-	77	1	638	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	45	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	37	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	405	-0-	-146	-0-	83	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	85	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	215	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	206	1	935	3	Y	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	196	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	734	-0-	-376	-0-	131	1	603	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	935	-0-	-212	-0-	101	1	834	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	99	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	92	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	106	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	96	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	475	-0-	-114	-0-	51	1	424	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	54	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	32	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	34	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	83	1	324	3	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	89	1	404	3	N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	70	1	303	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	3	N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	141	1	548	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	149	1	677	3	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	143	1	617	3	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	138	1	634	3	N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	81	1	669	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	78	1	543	3	N	-0-					12
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	553	3	N	-0-					12
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	81	1	555	3	N	-0-					12
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	618	3	N	-0-					12
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	65	1	440	3	N	-0-					12
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	31	1	442	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	64	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	86	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	81	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	3	Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	83	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	59	1	282	3	Y	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-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
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	124	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	190	-0-	-650	-0-	42	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	120	-0-	-748	-0-	46	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	164	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	76	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	112	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	117	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	76	1	583	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	332	-0-	-132	-0-	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	341	-0-	-217	-0-	4	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	405	-0-	-135	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	367	-0-	-191	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	6	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	638	-0-	-292	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	478	-0-	-483	-0-	6	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	651	X	580	-0-	-71	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	10	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	5	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	-0-					-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
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	34	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	30	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	567	-0-	-158	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	7	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	6	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	100	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	609	-0-	-111	-0-	81	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	589	-0-	-155	-0-	100	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	573	-0-	-27	-0-	100	1	473	3	Y	-0-					-0-
*07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	73	1	566	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

02	116	N	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	784	-0-	-115	-0-	15	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	848	-0-	-22	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	842	-0-	-57	-0-	841	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	583	3	N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	9	1	628	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	20	1	486	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

02	609	N	577	-0-	-32	-0-	63	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	588	-0-	-42	-0-	50	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	523	-0-	-128	-0-	66	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	563	-0-	-37	-0-	54	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	580	-0-	-40	-0-	20	1	560	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

02	116	N	75	-0-	-41	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

02	232	N	196	-0-	-36	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	208	-0-	-62	-0-	28	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	216	-0-	-63	-0-	37	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	164	-0-	-46	-0-	29	1	135	3	Y	-0-					-0-
*07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					1
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					1
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					1
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	45	1	223	3	Y	-0-					-0-

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
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	373	-0-	-77	-0-	43	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	425	-0-	-25	-0-	60	1	365	3	Y	-0-					-0-
*07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	77	1	389	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	678	-0-	-47	-0-	15	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	15	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	14	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	41	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	41	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	272	-0-	-238	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	48	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	270	-0-	-180	-0-	47	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	29	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	228	-0-	-162	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	195	-0-	-208	-0-	33	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	152	-0-	-238	-0-	27	1	125	3	Y	-0-					-0-
*07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

02	203	N	165	-0-	-38	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	319	N	187	-0-	-132	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	3	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	36	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	3	Y	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-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	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

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
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	19	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	8	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	695	-0-	-115	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	709	-0-	-97	-0-	9	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07	744	X	729	-0-	-15	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	3975	-0-	-694	-0-	106	1	3869	3	Y	-0-					15
03	4712	X	4283	-0-	-429	-0-	50	1	4233	3	Y	-0-					15
04	4470	X	4125	-0-	-345	-0-	26	1	4099	3	Y	-0-					15
05	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	56	1	4117	3	Y	-0-					15
06	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	3983	3			Y	-0-					15
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	173	1	4222	3	Y	5					20
							6	9									

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
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					2
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					2
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					2

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	141	-0-	-189	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	66	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	178	-0-	-152	-0-	31	1	147	3	Y	-0-					-0-
*07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	3	N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	13	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	7	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	589	X	571	-0-	-18	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					1
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					1
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	673	3	Y	-0-					2
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	9	1	777	3	Y	-0-					2
04	900	X	715	-0-	-185	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					2
05	899	X	670	-0-	-229	-0-	9	1	661	3	Y	-0-					2
06	750	X	684	-0-	-66	-0-	684	3			Y	-0-					2
*07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	-0-					-0-

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
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	4	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-

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
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	42	1	1527	3	N	-0-					20
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	20	1	1713	3	N	-0-					20
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1666	3	N	-0-					20
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	22	1	1614	3	N	-0-					20
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1428	3	1	9	N	1	1	8			20
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	N	-0-					20

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
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	883	-0-	-202	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
06	1170	X	937	-0-	-233	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
07	1209	X	877	-0-	-332	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	551	N	484	-0-	-67	-0-	56	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	62	1	378	3	Y	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

02	667	N	570	-0-	-97	-0-	69	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	118	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	718	-0-	-92	-0-	126	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	716	-0-	-121	-0-	82	1	634	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

02	232	N	207	-0-	-25	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	3	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

02	522	N	516	-0-	-6	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	6	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	6	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

02	377	N	284	-0-	-93	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	1					1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	1	1	1	8	-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

02	1392	N	1007	-0-	-385	-0-	27	1	980	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	12	1	1024	3	Y	5					5
							6	9									
04	1440	X	951	-0-	-489	-0-	6	1	941	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
05	1457	X	962	-0-	-495	-0-	13	1	949	3	Y	-0-					1
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					1
*07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	9					10
							10	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

02	348	N	300	-0-	-48	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	2					2
							2	9									

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

02	870	N	746	-0-	-124	-0-	93	1	653	3	Y	-0-					20
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	95	1	738	3	Y	-0-					20
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	93	1	630	3	Y	-0-					20
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	102	1	733	3	Y	-0-					20
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	102	1	689	3	Y	-0-					20
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	48	1	674	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	315	-0-	-265	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					42
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	4	1	364	3	Y	2					44
							2	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	1	36	1			9
							1	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					9
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					9
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	3					12
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	325	-0-	-226	-0-	9	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	321	-0-	-237	-0-	4	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	2	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	3					3
							3	9									

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	21	1	748	3	N	-0-					2
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	10	1	805	3	N	-0-					2
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	4	1	584	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	11	1	797	3	N	-0-					2
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					2
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	32	1	772	3	N	-0-					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	310	-0-	-270	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	4	1	311	3	Y	2					2
							2	9									
04	480	N	250	-0-	-230	-0-	2	1	246	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	4	1	282	3	Y	-0-					1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					1
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	2					3
							2	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1968	-0-	-149	-0-	53	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	25	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1962	-0-	-138	-0-	13	1	1949	3	Y	-0-					-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	30	1	2177	3	Y	-0-					-0-
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	71	1	1745	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1574	-0-	-311	-0-	197	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	212	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1747	-0-	-203	-0-	224	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	224	1	1610	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	228	1	1537	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	112	1	1592	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	562	-0-	-105	-0-	15	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	6	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	3	1	420	3	Y	9	8	1	1	8	-0-
							10	9									
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	472	-0-	-862	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	717	-0-	-709	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	1	1	159	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	744	X	118	-0-	-626	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	86	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	69	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	59	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	89	1	539	3	Y	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	109	1	544	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					2
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					2
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					2
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	3	Y	-0-					2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					2

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
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	121	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	22	1	1022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	1	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	55	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	10	1	981	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	9	1	315	3	Y	-0-					1
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	4	1	325	3	Y	-0-					1
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					1
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					1
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					1
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					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
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	97	1	1239	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	110	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	34	1	1536	3	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	489	-0-	-178	-0-	13	1	476	3	Y	-0-					18
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	6	1	502	3	Y	-0-					18
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					18
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	7	1	486	3	Y	-0-					18
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					18
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					18

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					1
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	7	1	580	3	Y	-0-					1
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					1
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	7	1	539	3	Y	-0-					1
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			Y	-0-					1
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	21	1	519	3	Y	-0-					1

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
02	1073	N	1006	-0-	-67	-0-	122	1	884	3	Y	-0-					1
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	17	1	767	3	Y	-0-					1
04	990	N	693	-0-	-297	-0-	1	1	692	3	Y	-0-					1
05	1085	N	723	-0-	-362	-0-	40	1	683	3	Y	-0-					1
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					1
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	3	Y	-0-					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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	2	1	178	3	Y	-0-					17
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	141	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					17
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					17
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					17

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
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	31	1	1142	3	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1007	-0-	-283	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	44	1	1085	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					3
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	577	3	Y	-0-					3
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	19	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	7	1	634	3	Y	3					3
							3	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	10	1	747	3	Y	-0-					1
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			Y	-0-					1
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	28	1	680	3	Y	4					5
							4	9									

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	122	1	784	3	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	115	1	808	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	84	1	707	3	N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	112	1	824	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	133	1	785	3	N	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	204	1	849	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	12354	X	8980	-0-	-3374	-0-	860	1	8100	3	Y	18	19	1	1	8	21
							20	9									
03	13206	X	9268	-0-	-3938	-0-	758	1	8501	3	Y	8	16	1	1	8	12
							9	9									
04	12780	X	9768	-0-	-3012	-0-	758	1	9002	3	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									
05	12431	X	9823	-0-	-2608	-0-	918	1	8902	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	10620	X	8909	-0-	-1711	-0-	944	1	7963	3	Y	2					6
							2	9									
07	10106	X	8182	-0-	-1924	-0-	742	1	7438	3	Y	2	3	1	2	8	3
							2	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9454	X	8262	-0-	-1192	-0-	1036	1	7226	3	N	-0-					77
03	10106	X	8591	-0-	-1515	-0-	977	1	7613	3	N	1	1	8			77
							1	9									
04	9000	X	8036	-0-	-964	-0-	1030	1	7005	3	N	1	1	8			77
							1	9									
05	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	1003	1	7213	3	N	-0-					77
06	8610	X	7944	-0-	-666	-0-	1028	1	6915	3	N	1	1	8			77
							1	9									
07	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	523	1	7413	3	N	32	59	1	1	8	49
							35	9									

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
02	2697	X	2469	-0-	-228	-0-	309	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	290	1	2264	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	317	1	2157	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	304	1	2183	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	310	1	2088	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	161	1	2282	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4250	-0-	-738	-0-	568	1	3656	3	N	24	75	1	1	8	48
							26	9									
03	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	522	1	3680	3	N	25	1	8			72
							28	9									
04	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	456	1	3828	3	N	23	50	1	1	8	44
							25	9									
05	5053	X	4065	-0-	-988	-0-	483	1	3556	3	N	24					68
							26	9									
06	4890	X	3951	-0-	-939	-0-	571	1	3362	3	N	16	41	1	1	8	42
							18	9									
07	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	818	1	3414	3	N	32	1	8			73
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	5327	-0-	-1343	-0-	319	1	4991	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	6541	X	5183	-0-	-1358	-0-	314	1	4835	3	Y	31	16	1	1	8	27
							34	9									
04	6240	X	4889	-0-	-1351	-0-	340	1	4507	3	Y	38	43	1			22
							42	9									
05	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	71	1	5455	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
06	5700	X	5056	-0-	-644	-0-	42	1	4990	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	100	1	5503	3	Y	2	2	8			6
							2	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

02	9396	X	8989	-0-	-407	-0-	533	1	8437	3	Y	17	10	1			17
							19	9									
03	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	234	1	8429	3	Y	18	14	1			21
							20	9									
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11055	3	7	9	Y	6	19	1			8
05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10774	3	12	9	Y	11					19
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9697	3	21	9	Y	19	32	1			6
07	10106	X	8323	-0-	-1783	-0-	8309	3	14	9	Y	13					19

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

02	5568	X	3656	-0-	-1912	-0-	3652	3	4	9	N	4	2	8			18
03	5952	X	3066	-0-	-2886	-0-	3043	3	23	9	N	21	1	8			38
04	5760	X	3038	-0-	-2722	-0-	3021	3	17	9	N	15					53
05	5549	X	2989	-0-	-2560	-0-	2979	3	10	9	N	9					62
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	194	1	3690	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	412	1	3450	3	N	14	1	8			75
							15	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	258	1	5341	3	N	-0-					2
03	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	238	1	5626	3	N	-0-					2
04	5880	X	5135	-0-	-745	-0-	234	1	4901	3	N	-0-					2
05	6076	X	5077	-0-	-999	-0-	263	1	4814	3	N	-0-					2
06	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	142	1	5090	3	N	-0-					2
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	166	1	5825	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

02	2146	X	1324	-0-	-822	-0-	1196	3	128	9	Y	116	120	1	2	8	65
03	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	1139	3	121	9	Y	110	123	1	1	8	51
04	2220	X	1349	-0-	-871	-0-	78	1	1144	3	Y	115	143	1	1	8	22
							127	9									
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1429	3	130	9	Y	118	71	1			69
06	1380	X	1138	-0-	-242	-0-	1064	3	74	9	Y	67	97	1			39
07	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1152	3	96	9	Y	87	95	1	2	8	29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2148	-0-	-230	-0-	57	1	2090	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	2542	X	2120	-0-	-422	-0-	25	1	2094	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	2460	X	1853	-0-	-607	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-					5
05	2294	X	2244	-0-	-50	-0-	30	1	2214	3	Y	-0-					5
06	2220	X	2129	-0-	-91	-0-	2128	3	1	9	Y	1	1	8			5
07	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	84	1	2057	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15341	X	12508	-0-	-2833	-0-	1197	1	11279	3	Y	29	24	1			22
							32	9									
03	15004	X	11396	-0-	-3608	-0-	931	1	10439	3	Y	24	29	1			17
							26	9									
04	14520	X	11906	-0-	-2614	-0-	922	1	10945	3	Y	35	35	1			17
							39	9									
05	14229	X	12061	-0-	-2168	-0-	1124	1	10902	3	Y	32	38	1			11
							35	9									
06	12930	X	11128	-0-	-1802	-0-	1175	1	9917	3	Y	33					44
							36	9									
07	13361	X	11425	-0-	-1936	-0-	1034	1	10360	3	Y	28	53	1			19
							31	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	315	1	9497	3	N	25	1	8			137
							28	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	162	1	6426	3	N	21	87	1	3	8	68
							23	9									
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	123	1	4963	3	N	1	1	8			68
							1	9									
05	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	84	1	4407	3	N	16	25	1			59
							18	9									
06	4920	X	3824	-0-	-1096	-0-	220	1	3603	3	N	1					60
							1	9									
07	5084	X	3539	-0-	-1545	-0-	188	1	3341	3	N	9	1	8			68
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	7038	-0-	-2764	-0-	142	1	6896	3	N	-0-					58
03	8897	X	8347	-0-	-550	-0-	11	1	8336	3	N	-0-	38	1			20
04	8610	X	8555	-0-	-55	-0-	544	1	7998	3	N	12					32
							13	9									
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1611	1	7307	3	N	11	28	1			15
							12	9									
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	173	1	8341	3	N	14	1	8			28
							15	9									
07	8835	X	8634	-0-	-201	-0-	694	1	7926	3	N	13	21	1	2	8	18
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15196	X	12413	-0-	-2783	-0-	3258	1	9118	3	N	34	1	8			78
							37	9									
03	16244	X	15262	-0-	-982	-0-	2631	1	12600	3	N	28	1	8			105
							31	9									
04	14850	X	14132	-0-	-718	-0-	624	1	13464	3	N	40	117	1	1	8	27
							44	9									
05	15345	X	14689	-0-	-656	-0-	146	1	14522	3	N	19	31	1			15
							21	9									
06	14760	X	14267	-0-	-493	-0-	143	1	14046	3	N	71	1	8			85
							78	9									
07	15252	X	13887	-0-	-1365	-0-	433	1	13433	3	N	19	51	1	1	8	52
							21	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	615	1	9647	3	Y	32	20	1			19
							35	9									
03	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	665	1	10225	3	Y	54	30	1			43
							59	9									
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	710	1	9412	3	Y	63	74	1			32
							69	9									
05	11005	X	6789	-0-	-4216	-0-	87	1	6682	3	Y	18	41	1			9
							20	9									
06	10650	X	6259	-0-	-4391	-0-	52	1	6196	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
07	11005	X	5284	-0-	-5721	-0-	95	1	5188	3	Y	1					3
							1	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	5021	-0-	-2171	-0-	80	1	4930	3	N	10					52
							11	9									
03	6603	X	4658	-0-	-1945	-0-	202	1	4452	3	N	4	26	1			30
							4	9									
04	6960	X	5925	-0-	-1035	-0-	243	1	5676	3	N	5					35
							6	9									
05	7192	X	5998	-0-	-1194	-0-	266	1	5721	3	N	10					45
							11	9									
06	6960	X	5668	-0-	-1292	-0-	274	1	5380	3	N	13	26	1			32
							14	9									
07	6138	X	6116	-0-	-22	-0-	324	1	5790	3	N	2	1	8			33
							2	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16008	X	11838	-0-	-4170	-0-	3107	1	8696	3	N	32	54	1	1	8	38
							35	9									
03	16368	X	14798	-0-	-1570	-0-	2551	1	12218	3	N	26	1	8			63
							29	9									
04	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	612	1	13209	3	N	60	56	1	1	8	66
							66	9									
05	15345	X	13881	-0-	-1464	-0-	138	1	13714	3	N	26	32	1			60
							29	9									
06	14310	X	12851	-0-	-1459	-0-	129	1	12687	3	N	32					92
							35	9									
07	14787	X	13397	-0-	-1390	-0-	417	1	12950	3	N	27	56	1	1	8	62
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3104	-0-	-1072	-0-	63	1	3033	3	Y	7	2	1	3	8	2
							8	9									
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	9	1	6805	3	Y	19	12	1	4	8	5
							21	9									
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	333	1	4903	3	Y	4	4	1	3	8	2
							4	9									
05	6200	X	4216	-0-	-1984	-0-	761	1	3453	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	6600	X	5543	-0-	-1057	-0-	113	1	5429	3	Y	1					3
							1	9									
07	6820	X	4081	-0-	-2739	-0-	328	1	3750	3	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	182	1	8811	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	15	1	11288	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	13080	X	9169	-0-	-3911	-0-	583	1	8585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	13516	X	8637	-0-	-4879	-0-	1560	1	7074	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	13080	X	12446	-0-	-634	-0-	253	1	12185	3	Y	7					9
							8	9									
07	11315	X	10534	-0-	-781	-0-	848	1	9686	3	Y	-0-	9	1			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11977	X	9402	-0-	-2575	-0-	494	1	8907	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	493	1	9736	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	11190	X	9091	-0-	-2099	-0-	422	1	8665	3	N	4	1	8			40
							4	9									
05	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	573	1	11403	3	N	-0-	24	1			16
06	11190	X	10814	-0-	-376	-0-	517	1	10288	3	N	8					24
							9	9									
07	10230	X	8369	-0-	-1861	-0-	373	1	7994	3	N	2	2	8			24
							2	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	2779	-0-	-3659	-0-	299	1	2477	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
03	6913	X	4053	-0-	-2860	-0-	423	1	3626	3	Y	4	36	1	4	8	-0-
							4	9									
04	6690	X	3842	-0-	-2848	-0-	374	1	3466	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6913	X	3596	-0-	-3317	-0-	338	1	3258	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	225	1	3529	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	329	1	3264	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1326	-0-	-182	-0-	34	1	1252	3	N	36					93
							40	9									
03	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	16	1	1358	3	N	104	102	1			95
							114	9									
04	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	8	1	1247	3	N	42	101	1			36
							46	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	20	1	1463	3	N	61					97
							67	9									
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1354	3	30	9	N	27	69	1			55
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	3	N	60					115
							66	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

02	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	1224	1	10143	3	Y	15	1	8			73
							17	9									
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1280	1	10960	3	Y	13	14	1	2	8	70
							14	9									
04	10950	X	10679	-0-	-271	-0-	1041	1	9632	3	Y	5	1	8			74
							6	9									
05	12183	X	8413	-0-	-3770	-0-	792	1	7621	3	Y	-0-	9	1			65
06	11850	X	9700	-0-	-2150	-0-	582	1	9118	3	Y	-0-					65
07	12245	X	9309	-0-	-2936	-0-	852	1	8456	3	Y	1	1	8			65
							1	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

02	11861	X	10041	-0-	-1820	-0-	402	1	9604	3	Y	32	89	1	9	8	28
							35	9									
03	12400	X	10449	-0-	-1951	-0-	469	1	9956	3	Y	22					50
							24	9									
04	11460	X	10025	-0-	-1435	-0-	463	1	9541	3	Y	19	37	1	3	8	29
							21	9									
05	11687	X	10377	-0-	-1310	-0-	462	1	9892	3	Y	21	34	1			16
							23	9									
06	11100	X	10009	-0-	-1091	-0-	561	1	9436	3	Y	11					27
							12	9									
07	10726	X	10191	-0-	-535	-0-	782	1	9400	3	Y	8					35
							9	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

02	24708	X	17646	-0-	-7062	-0-	926	1	16720	3	N	-0-					38
03	26009	X	17420	-0-	-8589	-0-	840	1	16580	3	N	-0-					38
04	22800	X	16181	-0-	-6619	-0-	752	1	15429	3	N	-0-					38
05	21576	X	16696	-0-	-4880	-0-	795	1	15821	3	N	73	95	1			16
							80	9									
06	20100	X	16186	-0-	-3914	-0-	774	1	15389	3	N	21	25	1			12
							23	9									
07	18848	X	15899	-0-	-2949	-0-	709	1	15168	3	N	20					32
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	6370	-0-	-735	-0-	380	1	5962	3	Y	25	35	1			7
							28	9									
03	7595	X	6360	-0-	-1235	-0-	386	1	5932	3	Y	38	20	1			25
							42	9									
04	7350	X	5883	-0-	-1467	-0-	410	1	5437	3	Y	33	52	1			6
							36	9									
05	7378	X	5896	-0-	-1482	-0-	75	1	5768	3	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	6630	X	6218	-0-	-412	-0-	52	1	6143	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
07	6820	X	5917	-0-	-903	-0-	106	1	5790	3	Y	19	16	1			3
							21	9									

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28942	X	21232	-0-	-7710	-0-	1089	1	20123	3	N	18	23	1	2	8	22
							20	9									
03	28644	X	20971	-0-	-7673	-0-	1051	1	19902	3	N	16					38
							18	9									
04	26460	X	19509	-0-	-6951	-0-	942	1	18541	3	N	24	31	1	4	8	27
							26	9									
05	26598	X	19534	-0-	-7064	-0-	1001	1	18521	3	N	11	13	1			25
							12	9									
06	24480	X	18595	-0-	-5885	-0-	951	1	17635	3	N	8	15	1			18
							9	9									
07	22692	X	17122	-0-	-5570	-0-	572	1	16544	3	N	5					23
							6	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	6562	-0-	-456	-0-	132	1	6384	3	N	42	59	1	1	8	13
							46	9									
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	137	1	6676	3	N	44	34	1	1	8	22
							48	9									
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	60	1	6449	3	N	30	28	1	1	8	23
							33	9									
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	92	1	7066	3	N	44	49	1			18
							48	9									
06	6780	X	4260	-0-	-2520	-0-	35	1	4204	3	N	19	24	1			13
							21	9									
07	7006	X	6043	-0-	-963	-0-	108	1	5902	3	N	30	23	1	4	8	16
							33	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	3650	-0-	-787	-0-	168	1	3481	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	156	1	3684	3	N	2	2	8			18
							2	9									
04	4830	X	4143	-0-	-687	-0-	188	1	3955	3	N	-0-					18
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	267	1	4883	3	N	7					25
							8	9									
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	132	1	4743	3	N	3					28
							3	9									
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	138	1	4833	3	N	10	19	1	4	8	15
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	686	1	10757	3	Y	29	29	1	6	8	12
							32	9									
03	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	764	1	11749	3	Y	42	16	1	10	8	28
							46	9									
04	11610	X	11501	-0-	-109	-0-	803	1	10656	3	Y	38	47	1	7	8	12
							42	9									
05	12276	X	10316	-0-	-1960	-0-	132	1	10164	3	Y	18	19	1			11
							20	9									
06	12150	X	9863	-0-	-2287	-0-	82	1	9747	3	Y	31	31	1	5	8	6
							34	9									
07	12555	X	10520	-0-	-2035	-0-	188	1	10293	3	Y	35	19	1	11	8	11
							39	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	162	1	7876	3	Y	19	9	1	3	8	11
							21	9									
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	168	1	8196	3	Y	19	21	1	5	8	4
							21	9									
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	73	1	7858	3	Y	16	11	1	4	8	5
							18	9									
05	8618	X	7676	-0-	-942	-0-	98	1	7564	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	8340	X	6990	-0-	-1350	-0-	58	1	6919	3	Y	12	11	1	3	8	2
							13	9									
07	8618	X	5871	-0-	-2747	-0-	105	1	5755	3	Y	10	4	1	4	8	4
							11	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24070	X	21392	-0-	-2678	-0-	431	1	20921	3	Y	36	30	1	4	8	14
							40	9									
03	25730	X	21254	-0-	-4476	-0-	427	1	20787	3	Y	36	30	1	6	8	14
							40	9									
04	23460	X	21069	-0-	-2391	-0-	194	1	20840	3	Y	32	29	1	5	8	12
							35	9									
05	23901	X	20780	-0-	-3121	-0-	265	1	20489	3	Y	24	25	1			11
							26	9									
06	22560	X	19682	-0-	-2878	-0-	164	1	19492	3	Y	24	19	1	1	8	15
							26	9									
07	22878	X	20298	-0-	-2580	-0-	363	1	19914	3	Y	19	16	1	4	8	14
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15225	X	14433	-0-	-792	-0-	291	1	14107	3	Y	32	30	1			15
							35	9									
03	16213	X	15185	-0-	-1028	-0-	305	1	14846	3	Y	31	31	1			15
							34	9									
04	15360	X	14396	-0-	-964	-0-	132	1	14233	3	Y	28	29	1			14
							31	9									
05	15438	X	14549	-0-	-889	-0-	186	1	14339	3	Y	22	23	1			13
							24	9									
06	14940	X	13833	-0-	-1107	-0-	115	1	13694	3	Y	22	18	1			17
							24	9									
07	15438	X	14300	-0-	-1138	-0-	256	1	14027	3	Y	15	15	1			17
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	118	1 8 9	2812	3	Y	7	4	1	3	8	7
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	3066	3	Y	5	5	1	1	8	6
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3414	3	Y	2					8
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	4147	3	Y	1	6	1			3
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	276	1 7 9	4639	3	Y	6					9
*07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	419	1 3 9	5036	3	Y	3	7	1	3	8	2

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
02	9425	X	5283	-0-	-4142	-0-	271	1 11 9	5001	3	N	10	1	8			22
03	8804	X	7631	-0-	-1173	-0-	382	1 17 9	7232	3	N	15	24	1	1	8	12
04	7950	X	6750	-0-	-1200	-0-	325	1 15 9	6410	3	N	14	1	8			25
05	8215	X	7208	-0-	-1007	-0-	369	1 3 9	6836	3	N	3					28
06	7380	X	6547	-0-	-833	-0-	335	1 6 9	6206	3	N	5	13	1			20
07	7626	X	6007	-0-	-1619	-0-	201	1 8 9	5798	3	N	7	2	8			25

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
02	11629	X	10871	-0-	-758	-0-	219	1 21 9	10631	3	N	19	26	1	3	8	27
03	12431	X	11236	-0-	-1195	-0-	226	1 25 9	10985	3	N	23	28	1	2	8	20
04	11790	X	10651	-0-	-1139	-0-	98	1 23 9	10530	3	N	21	24	1	2	8	15
05	12183	X	11779	-0-	-404	-0-	151	1 11 9	11617	3	N	10					25
06	11790	X	10707	-0-	-1083	-0-	89	1	10618	3	N	-0-					25
07	11625	X	11092	-0-	-533	-0-	198	1 13 9	10881	3	N	12	14	1	4	8	19

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
02	12673	X	11952	-0-	-721	-0-	241	1 28 9	11683	3	Y	25	14	1			24
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	251	1 25 9	12207	3	Y	23	33	1			14
04	12660	X	11873	-0-	-787	-0-	109	1 20 9	11744	3	Y	18	18	1			14
05	12803	X	11859	-0-	-944	-0-	151	1 20 9	11688	3	Y	18	20	1			12
06	12360	X	11048	-0-	-1312	-0-	92	1 14 9	10942	3	Y	13	17	1			8
07	12772	X	11020	-0-	-1752	-0-	197	1 11 9	10812	3	Y	10	5	1			13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

02	10353	X	6021	-0-	-4332	-0-	121	1	5887	3	Y	12	2	8			26
							13	9									
03	11067	X	6175	-0-	-4892	-0-	8	1	6154	3	Y	12	13	1	2	8	23
							13	9									
04	9720	X	5146	-0-	-4574	-0-	327	1	4810	3	Y	8	12	1	1	8	18
							9	9									
05	7223	X	5174	-0-	-2049	-0-	933	1	4232	3	Y	8					26
							9	9									
06	6240	X	4800	-0-	-1440	-0-	98	1	4695	3	Y	6	9	1			23
							7	9									
07	6448	X	4949	-0-	-1499	-0-	398	1	4544	3	Y	6	2	8			27
							7	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

02	6467	X	6250	-0-	-217	-0-	125	1	6073	3	Y	47	47	1	3	8	23
							52	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	128	1	6216	3	Y	62	61	1	3	8	21
							68	9									
04	6300	X	6263	-0-	-37	-0-	57	1	6155	3	Y	46	46	1	2	8	19
							51	9									
05	6696	X	5831	-0-	-865	-0-	74	1	5722	3	Y	32	35	1			16
							35	9									
06	6480	X	3901	-0-	-2579	-0-	32	1	3849	3	Y	18	14	1			20
							20	9									
07	6696	X	6573	-0-	-123	-0-	117	1	6426	3	Y	27	22	1	3	8	22
							30	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

02	10904	X	10389	-0-	-515	-0-	210	1	10169	3	N	9	1	8			20
							10	9									
03	11656	X	10815	-0-	-841	-0-	216	1	10537	3	N	56	55	1	2	8	19
							62	9									
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	95	1	10273	3	N	15	1	8			33
							17	9									
05	11098	X	10416	-0-	-682	-0-	133	1	10260	3	N	21	36	1			18
							23	9									
06	10740	X	9872	-0-	-868	-0-	82	1	9768	3	N	20	18	1			20
							22	9									
07	11098	X	10200	-0-	-898	-0-	182	1	10001	3	N	15	2	8			33
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	871	1	7225	3	Y	18	1	8			86
							20	9									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1124	1	9626	3	Y	15	17	1	2	8	82
							17	9									
04	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	1085	1	10048	3	Y	5	1	8			86
							6	9									
05	12958	X	10581	-0-	-2377	-0-	996	1	9584	3	Y	1	10	1			77
							1	9									
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	762	1	11943	3	Y	1					78
							1	9									
*07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	1216	1	12074	3	Y	1	1	8			78
							1	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	180	1	8753	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	191	1	9280	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	83	1	8896	3	Y	21					26
							23	9									
05	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	117	1	9026	3	Y	5	18	1			13
							6	9									
06	9090	X	8479	-0-	-611	-0-	71	1	8400	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
07	9393	X	5590	-0-	-3803	-0-	100	1	5483	3	Y	6	7	1			8
							7	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	216	1	10484	3	Y	30	37	1			22
							33	9									
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	218	1	10614	3	Y	8	25	1			5
							9	9									
04	14490	X	10051	-0-	-4439	-0-	93	1	9958	3	Y	-0-					5
05	14973	X	9973	-0-	-5000	-0-	127	1	9825	3	Y	19	14	1			10
							21	9									
06	14490	X	9266	-0-	-5224	-0-	77	1	9167	3	Y	20	18	1			12
							22	9									
07	11470	X	8199	-0-	-3271	-0-	146	1	8033	3	Y	18	17	1			13
							20	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	151	1	7308	3	N	71	69	1	2	8	27
							78	9									
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	153	1	7453	3	N	74	80	1	1	8	20
							81	9									
04	7530	X	7465	-0-	-65	-0-	68	1	7314	3	N	75	58	1	1	8	36
							83	9									
05	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	95	1	7315	3	N	64	75	1			25
							70	9									
06	7800	X	6979	-0-	-821	-0-	58	1	6859	3	N	56	27	1			54
							62	9									
07	8060	X	6395	-0-	-1665	-0-	114	1	6266	3	N	14	55	1	2	8	11
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10643	X	7756	-0-		-2887		-0-	156	1	7580	3	Y	18					29
									20	9									
03	11005	X	8043	-0-		-2962		-0-	10	1	8021	3	Y	11	18	1			22
									12	9									
04	10050	X	7849	-0-		-2201		-0-	499	1	7343	3	Y	6	16	1			12
									7	9									
05	9207	X	7466	-0-		-1741		-0-	1347	1	6111	3	Y	7					19
									8	9									
06	8070	X	7178	-0-		-892		-0-	146	1	7025	3	Y	6	11	1			14
									7	9									
07	8277	X	7189	-0-		-1088		-0-	579	1	6606	3	Y	4					18
									4	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7824	-0-		-180		-0-	158	1	7662	3	Y	4	8	1	4	8	-0-
									4	9									
03	8432	X	8316	-0-		-116		-0-	167	1	8118	3	Y	28	19	1	5	8	4
									31	9									
04	8070	X	7938	-0-		-132		-0-	73	1	7842	3	Y	21	3	8			22
									23	9									
05	8370	X	8316	-0-		-54		-0-	106	1	8197	3	Y	12	21	1			13
									13	9									
06	8100	X	7098	-0-		-1002		-0-	59	1	7027	3	Y	11	14	1	1	8	9
									12	9									
07	8370	X	6298	-0-		-2072		-0-	112	1	6168	3	Y	16	11	1	6	8	8
									18	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12702	X	12469	-0-		-233		-0-	251	1	12164	3	Y	49	44	1			17
									54	9									
03	13113	X	12422	-0-		-691		-0-	249	1	12123	3	Y	45	46	1			16
									50	9									
04	12690	X	12266	-0-		-424		-0-	112	1	12095	3	Y	54	50	1			20
									59	9									
05	13330	X	11958	-0-		-1372		-0-	152	1	11755	3	Y	46	55	1			11
									51	9									
06	12900	X	8006	-0-		-4894		-0-	66	1	7892	3	Y	44	29	1			26
									48	9									
07	13330	X	11523	-0-		-1807		-0-	206	1	11283	3	Y	31	22	1			35
									34	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22359	X	16801	-0-		-5558		-0-	339	1	16453	3	Y	8	6	1	2	8	10
									9	9									
03	23870	X	16470	-0-		-7400		-0-	331	1	16121	3	Y	16	15	1	4	8	7
									18	9									
04	20040	X	14464	-0-		-5576		-0-	133	1	14313	3	Y	16	11	1	2	8	10
									18	9									
05	20119	X	13346	-0-		-6773		-0-	170	1	13157	3	Y	17	11	1			16
									19	9									
06	18360	X	11196	-0-		-7164		-0-	93	1	11100	3	Y	3	8	1			11
									3	9									
07	17949	X	10438	-0-		-7511		-0-	187	1	10240	3	Y	10	9	1	3	8	9
									11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	6938	-0-		-1617		-0-	140	1	6777	3	Y	19	40	1	1	8	35
									21	9									
03	8866	X	7932	-0-		-934		-0-	159	1	7758	3	Y	14	1	8			48
									15	9									
04	8580	X	7693	-0-		-887		-0-	71	1	7612	3	Y	9	36	1	1	8	20
									10	9									
05	8463	X	7994	-0-		-469		-0-	102	1	7884	3	Y	7					27
									8	9									
06	8070	X	7656	-0-		-414		-0-	64	1	7572	3	Y	18					45
									20	9									
07	7936	X	7862	-0-		-74		-0-	141	1	7711	3	Y	9	35	1	1	8	18
									10	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24099	X	21578	-0-		-2521		-0-	435	1	21112	3	Y	28	16	1	2	8	30
									31	9									
03	25482	X	21461	-0-		-4021		-0-	431	1	21011	3	Y	17	23	1	4	8	20
									19	9									
04	23700	X	19599	-0-		-4101		-0-	180	1	19408	3	Y	10	18	1	1	8	11
									11	9									
05	24118	X	19090	-0-		-5028		-0-	244	1	18837	3	Y	8	13	1			6
									9	9									
06	23340	X	17268	-0-		-6072		-0-	144	1	17110	3	Y	13	1	8			18
									14	9									
07	23064	X	16930	-0-		-6134		-0-	303	1	16619	3	Y	7	13	1	1	8	11
									8	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	13608	-0-		-2632		-0-	274	1	13273	3	Y	55	46	1	2	8	20
									61	9									
03	17267	X	14070	-0-		-3197		-0-	282	1	13733	3	Y	50	50	1	1	8	19
									55	9									
04	14460	X	13242	-0-		-1218		-0-	122	1	13077	3	Y	39	40	1	1	8	17
									43	9									
05	14632	X	13147	-0-		-1485		-0-	168	1	12933	3	Y	42	47	1			12
									46	9									
06	14070	X	11697	-0-		-2373		-0-	97	1	11564	3	Y	33	23	1	1	8	21
									36	9									
07	14539	X	12226	-0-		-2313		-0-	218	1	11974	3	Y	31	19	1	3	8	30
									34	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12847	X	5239	-0-		-7608		-0-	1378	1	3855	3	N	5					53
									6	9									
03	13237	X	9875	-0-		-3362		-0-	1704	1	8161	3	N	9					62
									10	9									
04	12810	X	7974	-0-		-4836		-0-	352	1	7591	3	N	28	60	1			30
									31	9									
05	12927	X	8717	-0-		-4210		-0-	86	1	8628	3	N	3					33
									3	9									
06	12090	X	6960	-0-		-5130		-0-	70	1	6838	3	N	47	38	1			42
									52	9									
07	9889	X	8590	-0-		-1299		-0-	268	1	8319	3	N	3					45
									3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17081	X	14732	-0-	-2349	-0-	330	1	14381	3	Y	19	12	1	1	8	6
							21	9									
03	17887	X	14896	-0-	-2991	-0-	333	1	14552	3	Y	10					16
							11	9									
04	16650	X	14298	-0-	-2352	-0-	202	1	14089	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	16306	X	13725	-0-	-2581	-0-	231	1	13488	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	15480	X	12618	-0-	-2862	-0-	170	1	12430	3	Y	16	9	1	1	8	7
							18	9									
07	15748	X	12396	-0-	-3352	-0-	256	1	12129	3	Y	10	9	1			8
							11	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	9283	-0-	-2056	-0-	205	1	9025	3	Y	48	53	1	2	8	6
							53	9									
03	10819	X	10422	-0-	-397	-0-	290	1	10086	3	Y	42	21	1	1	8	26
							46	9									
04	10740	X	9618	-0-	-1122	-0-	191	1	9393	3	Y	31	39	1	1	8	17
							34	9									
05	11098	X	10350	-0-	-748	-0-	263	1	10044	3	Y	39	31	1			25
							43	9									
06	10740	X	9173	-0-	-1567	-0-	224	1	8925	3	Y	22	30	1			17
							24	9									
*07	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	483	1	10568	3	Y	34	35	1	3	8	13
							37	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26912	X	21354	-0-	-5558	-0-	430	1	20857	3	Y	61	51	1	1	8	22
							67	9									
03	28768	X	22727	-0-	-6041	-0-	30	1	22639	3	Y	53	64	1	3	8	8
							58	9									
04	26760	X	21093	-0-	-5667	-0-	1339	1	19697	3	Y	52	44	1	2	8	14
							57	9									
05	25575	X	21142	-0-	-4433	-0-	3811	1	17288	3	Y	39	30	1			23
							43	9									
06	22650	X	19085	-0-	-3565	-0-	388	1	18643	3	Y	49	46	1			26
							54	9									
07	22816	X	19896	-0-	-2920	-0-	1598	1	18246	3	Y	47	60	1	2	8	11
							52	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25056	X	20314	-0-	-4742	-0-	409	1	19851	3	Y	49	42	1			16
							54	9									
03	26784	X	21301	-0-	-5483	-0-	28	1	21208	3	Y	59	68	1			7
							65	9									
04	24480	X	20095	-0-	-4385	-0-	1275	1	18763	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
05	24056	X	20242	-0-	-3814	-0-	3649	1	16550	3	Y	39	31	1			20
							43	9									
06	23220	X	19501	-0-	-3719	-0-	396	1	19055	3	Y	45	43	1			22
							50	9									
07	21700	X	20293	-0-	-1407	-0-	1629	1	18606	3	Y	53	67	1			8
							58	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8729	X	6207	-0-	-2522	-0-	125	1	6072	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
03	9331	X	3179	-0-	-6152	-0-	4	1	3174	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
04	8910	X	3989	-0-	-4921	-0-	254	1	3734	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9114	X	3536	-0-	-5578	-0-	638	1	2897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8820	X	6326	-0-	-2494	-0-	129	1	6186	3	Y	10					10
							11	9									
*07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	608	1	6942	3	Y	10	5	1			15
							11	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	306	1	14864	3	N	22	42	1	2	8	14
							24	9									
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	309	1	15068	3	N	27	8	8			33
							30	9									
04	16410	X	13734	-0-	-2676	-0-	126	1	13577	3	N	28	47	1	2	8	12
							31	9									
05	16957	X	16417	-0-	-540	-0-	210	1	16184	3	N	21					33
							23	9									
06	16410	X	15542	-0-	-868	-0-	129	1	15383	3	N	27					60
							30	9									
07	16244	X	14614	-0-	-1630	-0-	261	1	14309	3	N	40	70	1	4	8	26
							44	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6589	-0-	-255	-0-	132	1	6423	3	N	31	35	1	1	8	30
							34	9									
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	138	1	6724	3	N	31	34	1	1	8	26
							34	9									
04	6720	X	6609	-0-	-111	-0-	61	1	6522	3	N	24	29	1	1	8	20
							26	9									
05	7037	X	6603	-0-	-434	-0-	84	1	6498	3	N	19	18	1			21
							21	9									
06	6810	X	6279	-0-	-531	-0-	52	1	6202	3	N	23	21	1			23
							25	9									
07	7037	X	6407	-0-	-630	-0-	114	1	6257	3	N	33	35	1	1	8	20
							36	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	6128	-0-	-1702	-0-	6070	3	58	9	N	53	1	8			100
03	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	7571	3	40	9	N	36	100	1	1	8	35
04	8100	X	7130	-0-	-970	-0-	7089	3	41	9	N	37	41	1	1	8	30
05	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7216	3	42	9	N	38					68
06	7380	X	6919	-0-	-461	-0-	6879	3	40	9	N	36	29	1			75
07	7626	X	6993	-0-	-633	-0-	6968	3	25	9	N	23	68	1	1	8	29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11774	X	10115	-0-	-1659	-0-	451	1	9618	3	N	42	36	1	1	8	35
							46	9									
03	11935	X	10683	-0-	-1252	-0-	520	1	10111	3	N	47	47	1	1	8	34
							52	9									
04	10950	X	10270	-0-	-680	-0-	570	1	9660	3	N	36	33	1	1	8	36
							40	9									
05	11315	X	10576	-0-	-739	-0-	499	1	10046	3	N	28	26	1			38
							31	9									
06	10950	X	10104	-0-	-846	-0-	467	1	9602	3	N	32	45	1			25
							35	9									
07	10819	X	9888	-0-	-931	-0-	468	1	9384	3	N	33	1	8			57
							36	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16501	X	15909	-0-	-592	-0-	321	1	15585	3	Y	3	5	1	1	8	5
							3	9									
03	16926	X	16381	-0-	-545	-0-	329	1	16034	3	Y	16	7	8			14
							18	9									
04	16320	X	15522	-0-	-798	-0-	143	1	15366	3	Y	12	17	1	3	8	6
							13	9									
05	16957	X	14981	-0-	-1976	-0-	192	1	14783	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	16410	X	14520	-0-	-1890	-0-	121	1	14395	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	16957	X	14539	-0-	-2418	-0-	260	1	14267	3	Y	11	6	1	3	8	7
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17110	X	15961	-0-	-1149	-0-	320	1	15545	3	Y	87	92	1			6
							96	9									
03	18259	X	16572	-0-	-1687	-0-	332	1	16165	3	Y	68	71	1			3
							75	9									
04	16800	X	15604	-0-	-1196	-0-	143	1	15430	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
05	17267	X	15576	-0-	-1691	-0-	198	1	15305	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
06	16500	X	14767	-0-	-1733	-0-	123	1	14594	3	Y	45	34	1			17
							50	9									
07	17050	X	15030	-0-	-2020	-0-	268	1	14708	3	Y	49	60	1			6
							54	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	8377	-0-	-410	-0-	168	1	8167	3	N	38	36	1	8	8	16
							42	9									
03	9393	X	8798	-0-	-595	-0-	177	1	8617	3	N	4					20
							4	9									
04	8880	X	8386	-0-	-494	-0-	77	1	8298	3	N	10					30
							11	9									
05	9052	X	8479	-0-	-573	-0-	108	1	8371	3	N	-0-					30
06	8700	X	8033	-0-	-667	-0-	67	1	7964	3	N	2					32
							2	9									
07	8959	X	8135	-0-	-824	-0-	146	1	7989	3	N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13166	X	11275	-0-	-1891	-0-	451	1	10785	3	Y	35	18	1			33
							39	9									
03	13888	X	12202	-0-	-1686	-0-	548	1	11624	3	Y	27	28	1			32
							30	9									
04	12990	X	10401	-0-	-2589	-0-	481	1	9906	3	Y	13					45
							14	9									
05	13361	X	7896	-0-	-5465	-0-	352	1	7534	3	Y	9	34	1			20
							10	9									
06	12660	X	11499	-0-	-1161	-0-	644	1	10841	3	Y	13					33
							14	9									
07	12214	X	6609	-0-	-5605	-0-	508	1	6098	3	Y	3	27	1			9
							3	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	7854	-0-	-382	-0-	158	1	7660	3	Y	33	36	1	4	8	11
							36	9									
03	8494	X	8405	-0-	-89	-0-	168	1	8198	3	Y	35	37	1	5	8	4
							39	9									
04	8160	X	7977	-0-	-183	-0-	73	1	7858	3	Y	42	29	1	4	8	13
							46	9									
05	8432	X	7881	-0-	-551	-0-	100	1	7741	3	Y	36	35	1			14
							40	9									
06	8160	X	7944	-0-	-216	-0-	66	1	7847	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
*07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	173	1	9497	3	Y	24	30	1	4	8	10
							26	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	6208	-0-	-1477	-0-	125	1	6068	3	Y	14	12	1			20
							15	9									
03	8215	X	6075	-0-	-2140	-0-	8	1	6038	3	Y	26	29	1			17
							29	9									
04	8010	X	4507	-0-	-3503	-0-	285	1	4196	3	Y	24	23	1			18
							26	9									
05	8277	X	4298	-0-	-3979	-0-	776	1	3522	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	8010	X	1253	-0-	-6757	-0-	25	1	1214	3	Y	13					13
							14	9									
07	6634	X	3453	-0-	-3181	-0-	278	1	3175	3	Y	-0-	13	1			-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	4575	-0-	-877	-0-	183	1	4388	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	5549	X	4034	-0-	-1515	-0-	182	1	3849	3	Y	3					5
							3	9									
04	5190	X	3522	-0-	-1668	-0-	163	1	3357	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	5208	X	3254	-0-	-1954	-0-	145	1	3106	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	4830	X	2580	-0-	-2250	-0-	145	1	2434	3	Y	1					3
							1	9									
07	4898	X	2300	-0-	-2598	-0-	177	1	2123	3	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32944	X	19136	-0-	-13808	-0-	382 221	1 9	18533	3	Y	201	332	1	1	8	56
03	35216	X	17878	-0-	-17338	-0-	356 187	1 9	17335	3	Y	170	211	1	2	8	13
04	38040	X	20839	-0-	-17201	-0-	190 240	1 9	20409	3	Y	218	183	1	1	8	47
05	35340	X	23013	-0-	-12327	-0-	291 267	1 9	22455	3	Y	243	262	1			28
06	30780	X	24207	-0-	-6573	-0-	200 200	1 9	23807	3	Y	182	145	1	2	8	63
*07	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	655 270	1 9	35911	3	Y	245	253	1	5	8	50

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13282	X	11579	-0-	-1703	-0-	516 39	1 9	11024	3	N	35	30	1	1	8	39
03	14074	X	12393	-0-	-1681	-0-	605 45	1 9	11743	3	N	41	57	1	1	8	22
04	13320	X	12171	-0-	-1149	-0-	676 33	1 9	11462	3	N	30	31	1	1	8	20
05	13609	X	7485	-0-	-6124	-0-	354	1	7131	3	N	-0-					20
06	12840	X	11906	-0-	-934	-0-	551 36	1 9	11319	3	N	33	1	8			52
07	12586	X	11607	-0-	-979	-0-	550 17	1 9	11040	3	N	15	41	1	1	8	25

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
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	135 50	1 9	6546	3	N	45	2	8			92
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	149 75	1 9	7243	3	N	68	122	1	3	8	35
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	64 42	1 9	6876	3	N	38	42	1	1	8	30
05	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	84 44	1 9	6488	3	N	40					70
06	7230	X	5993	-0-	-1237	-0-	50 40	1 9	5903	3	N	36	73	1	1	8	32
07	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	108 36	1 9	5924	3	N	33	2	8			63

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
02	10266	X	7304	-0-	-2962	-0-	281 428	1 9	6595	3	Y	389	487	1	2	8	44
03	8711	X	8029	-0-	-682	-0-	353 592	1 9	7084	3	Y	538	239	1	1	8	342
04	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	201 414	1 9	6388	3	Y	376	630	1	1	8	87
05	8122	X	6521	-0-	-1601	-0-	302 416	1 9	5803	3	Y	378	378	1			87
06	7770	X	2772	-0-	-4998	-0-	67 194	1 9	2511	3	Y	176	162	1			101
*07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	921 426	1 9	7151	3	Y	387	310	1	2	8	176

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16646	X	15560	-0-	-1086	-0-	312 98	1 9	15150	3	Y	89	91	1	1	8	11
03	17608	X	16164	-0-	-1444	-0-	323 96	1 9	15745	3	Y	87	84	1	4	8	10
04	16470	X	15496	-0-	-974	-0-	142 127	1 9	15227	3	Y	115	83	1	1	8	41
05	16957	X	15386	-0-	-1571	-0-	196 83	1 9	15107	3	Y	75	100	1			16
06	16290	X	14890	-0-	-1400	-0-	124 74	1 9	14692	3	Y	67	50	1			33
07	16647	X	14954	-0-	-1693	-0-	266 80	1 9	14608	3	Y	73	90	1	2	8	14

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12760	X	12070	-0-	-690	-0-	243 40	1 9	11787	3	N	36	36	1	2	8	10
03	13640	X	12152	-0-	-1488	-0-	244 39	1 9	11869	3	N	35	3	8			42
04	13200	X	11573	-0-	-1627	-0-	106 31	1 9	11436	3	N	28	32	1	1	8	37
05	13113	X	11641	-0-	-1472	-0-	148 32	1 9	11461	3	N	29	46	1			20
06	12690	X	11022	-0-	-1668	-0-	92 25	1 9	10905	3	N	23	21	1			22
07	12896	X	11461	-0-	-1435	-0-	205 20	1 9	11236	3	N	18	21	1	4	8	15

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9222	X	6909	-0-	-2313	-0-	741 21	1 9	6147	3	Y	19	26	1	2	8	16
03	9858	X	1113	-0-	-8745	-0-	116 6	1 9	991	3	Y	5	3	8			18
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	1	18	1	1	8	-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	2	2	8			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	160 9	1 9	7759	3	Y	8	5	1			3
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	154 7	1 9	7502	3	Y	6	7	1			2
04	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	64 34	1 9	6866	3	Y	31					33
05	8463	X	7677	-0-	-786	-0-	98 20	1 9	7559	3	Y	18	38	1			13
06	8190	X	7896	-0-	-294	-0-	66 23	1 9	7807	3	Y	21	27	1			7
07	8463	X	7347	-0-	-1116	-0-	131 7	1 9	7209	3	Y	6	11	1			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13253	X	12646	-0-	-607	-0-	255	1	12355	3	Y	33	18	1			27
							36	9									
03	14105	X	13192	-0-	-913	-0-	265	1	12893	3	Y	31	44	1			14
							34	9									
04	13260	X	12543	-0-	-717	-0-	115	1	12400	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
05	13516	X	12570	-0-	-946	-0-	160	1	12384	3	Y	24	27	1			12
							26	9									
06	13080	X	11735	-0-	-1345	-0-	98	1	11617	3	Y	18	23	1			7
							20	9									
07	13516	X	11840	-0-	-1676	-0-	212	1	11614	3	Y	13	8	1			12
							14	9									

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	6303	-0-	-77	-0-	126	1	6112	3	Y	59	46	1	1	8	20
							65	9									
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	129	1	6266	3	Y	47	53	1	3	8	11
							52	9									
04	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	56	1	6029	3	Y	37	32	1	2	8	14
							41	9									
05	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	81	1	6246	3	Y	43	51	1			6
							47	9									
06	6510	X	5222	-0-	-1288	-0-	43	1	5133	3	Y	42	34	1			14
							46	9									
07	6727	X	5793	-0-	-934	-0-	103	1	5647	3	Y	39	42	1	5	8	6
							43	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	7802	-0-	-985	-0-	157	1	7639	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	8153	X	6477	-0-	-1676	-0-	8	1	6462	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
04	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	483	1	7108	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1557	1	7062	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
06	8070	X	7838	-0-	-232	-0-	160	1	7674	3	Y	4					15
							4	9									
07	8339	X	6905	-0-	-1434	-0-	555	1	6340	3	Y	9	5	1			19
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	232	-0-	-7250	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	129	-0-	-4738	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	19	-0-	-4691	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	105	-0-	-4762	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	166	-0-	-224	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
*07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12644	X	10936	-0-	-1708	-0-	650	1	10198	3	Y	80	80	1			31
							88	9									
03	12648	X	11229	-0-	-1419	-0-	684	1	10519	3	Y	24	19	1			36
							26	9									
04	12210	X	10719	-0-	-1491	-0-	750	1	9945	3	Y	22	41	1			17
							24	9									
05	12369	X	11339	-0-	-1030	-0-	145	1	11176	3	Y	16	17	1			16
							18	9									
06	11730	X	11244	-0-	-486	-0-	93	1	11121	3	Y	27	31	1			12
							30	9									
07	11687	X	11340	-0-	-347	-0-	203	1	11124	3	Y	12	10	1			14
							13	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	7115	-0-	-1759	-0-	423	1	6682	3	N	9	1	8			38
							10	9									
03	9052	X	7738	-0-	-1314	-0-	208	1	7504	3	N	24	28	1	1	8	33
							26	9									
04	8760	X	7877	-0-	-883	-0-	7866	3	11	9	N	10	1	8			42
05	9052	X	8358	-0-	-694	-0-	8344	3	14	9	N	13					55
06	8520	X	8433	-0-	-87	-0-	8416	3	17	9	N	15					70
*07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8338	3	10	9	N	9	59	1	1	8	19

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
02	14529	X	14220	-0-	-309	-0-	286	1	13897	3	Y	34	18	1			31
							37	9									
03	15531	X	14824	-0-	-707	-0-	298	1	14492	3	Y	31	45	1			17
							34	9									
04	14610	X	14083	-0-	-527	-0-	129	1	13926	3	Y	25	24	1			18
							28	9									
05	15190	X	14044	-0-	-1146	-0-	179	1	13839	3	Y	24	28	1			14
							26	9									
06	14700	X	12654	-0-	-2046	-0-	105	1	12528	3	Y	19	23	1			10
							21	9									
07	15190	X	12605	-0-	-2585	-0-	225	1	12366	3	Y	13	9	1			14
							14	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	2167	-0-	-2502	-0-	43	1	2093	3	Y	28	35	1	2	8	19
							31	9									
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	79	1	3841	3	Y	32	1	8			50
							35	9									
04	5310	X	3826	-0-	-1484	-0-	35	1	3768	3	Y	21	57	1	1	8	13
							23	9									
05	5487	X	2625	-0-	-2862	-0-	33	1	2552	3	Y	36					49
							40	9									
06	5310	X	3004	-0-	-2306	-0-	25	1	2950	3	Y	26	37	1			38
							29	9									
*07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	122	1	6678	3	Y	30	39	1	4	8	25
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18096	X	15510	-0-	-2586	-0-	347	1	15150	3	N	12	29	1	2	8	21
							13	9									
03	18383	X	16160	-0-	-2223	-0-	361	1	15785	3	N	13	1	8			33
							14	9									
04	16710	X	14036	-0-	-2674	-0-	199	1	13824	3	N	12	24	1	1	8	20
							13	9									
05	16771	X	14156	-0-	-2615	-0-	239	1	13911	3	N	5					25
							6	9									
06	16230	X	13564	-0-	-2666	-0-	183	1	13378	3	N	3					28
							3	9									
07	16585	X	13725	-0-	-2860	-0-	283	1	13428	3	N	13	23	1	2	8	16
							14	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7211	-0-	-1170	-0-	425	1	6664	3	Y	111	192	1			51
							122	9									
03	8463	X	7592	-0-	-871	-0-	454	1	6975	3	Y	148	83	1			116
							163	9									
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	481	1	6377	3	Y	129	211	1			34
							142	9									
05	8463	X	7161	-0-	-1302	-0-	90	1	6981	3	Y	82	85	1			31
							90	9									
06	7710	X	7180	-0-	-530	-0-	59	1	7016	3	Y	95	117	1			9
							105	9									
07	7719	X	7337	-0-	-382	-0-	128	1	7047	3	Y	147	110	1			46
							162	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	7334	-0-	-1250	-0-	437	1	6845	3	Y	47	62	1			19
							52	9									
03	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	462	1	7113	3	Y	53	29	1			43
							58	9									
04	8460	X	7273	-0-	-1187	-0-	506	1	6717	3	Y	45	74	1			14
							50	9									
05	8525	X	7392	-0-	-1133	-0-	94	1	7259	3	Y	35	35	1			14
							39	9									
06	8040	X	7798	-0-	-242	-0-	65	1	7707	3	Y	24	35	1			3
							26	9									
*07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	140	1	7703	3	Y	21	17	1			7
							23	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9512	X	7404	-0-	-2108	-0-	149	1	7243	3	Y	11	3	1	7	8	1
							12	9									
03	9703	X	7461	-0-	-2242	-0-	150	1	7285	3	Y	24	7	1	11	8	7
							26	9									
04	9150	X	7609	-0-	-1541	-0-	70	1	7514	3	Y	23	8	1	6	8	16
							25	9									
05	9362	X	9253	-0-	-109	-0-	118	1	9120	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	70	1	8290	3	Y	8	11	1	4	8	2
							9	9									
*07	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	191	1	10478	3	Y	18	8	1	7	8	5
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26187	X	21251	-0-	-4936	-0-	429	1	20822	3	Y	-0-					-0-
03	27218	X	21082	-0-	-6136	-0-	424	1	20650	3	Y	7	3	1	3	8	1
							8	9									
04	24630	X	19675	-0-	-4955	-0-	181	1	19480	3	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
05	24862	X	19340	-0-	-5522	-0-	247	1	19076	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	23010	X	17944	-0-	-5066	-0-	149	1	17784	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	22723	X	14043	-0-	-8680	-0-	251	1	13774	3	Y	16	11	1	4	8	3
							18	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2599	-0-	-910	-0-	51	1	2493	3	Y	50	38	1	14	8	7
							55	9									
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	56	1	2749	3	Y	69	55	1	2	8	19
							76	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	29	1	3087	3	Y	60	54	1	12	8	13
							66	9									
05	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	36	1	2798	3	Y	47	53	1			7
							52	9									
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	24	1	2809	3	Y	46	40	1	6	8	7
							51	9									
07	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	56	1	3088	3	Y	84	74	1	5	8	12
							92	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	805	1	6672	3	Y	26	34	1			16
							29	9									
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	793	1	6788	3	Y	16					32
							18	9									
04	7920	X	7725	-0-	-195	-0-	750	1	6939	3	Y	33	58	1			7
							36	9									
05	8184	X	7859	-0-	-325	-0-	737	1	7093	3	Y	26					33
							29	9									
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	475	1	7455	3	Y	5	29	1			9
							6	9									
07	8029	X	3734	-0-	-4295	-0-	341	1	3381	3	Y	11					20
							12	9									

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28449	X	27342	-0-	-1107	-0-	552	1	26762	3	Y	25	14	1	9	8	6
							28	9									
03	30411	X	27786	-0-	-2625	-0-	559	1	27208	3	Y	17	13	1	7	8	3
							19	9									
04	31860	X	25803	-0-	-6057	-0-	238	1	25564	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	32178	X	25466	-0-	-6712	-0-	326	1	25129	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	29310	X	23674	-0-	-5636	-0-	197	1	23473	3	Y	4	3	1	2	8	-0-
							4	9									
07	29233	X	23025	-0-	-6208	-0-	412	1	22601	3	Y	11	5	1	5	8	1
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	4907	-0-	-1299	-0-	97	1	4716	3	Y	85	107	1	1	8	11
							94	9									
03	6634	X	2609	-0-	-4025	-0-	52	1	2528	3	Y	26	34	1	3	8	-0-
							29	9									
04	6600	X	3912	-0-	-2688	-0-	36	1	3845	3	Y	28	22	1	3	8	3
							31	9									
05	6386	X	4554	-0-	-1832	-0-	57	1	4422	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
06	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	35	1	4105	3	Y	37	31	1			10
							41	9									
07	5239	X	3994	-0-	-1245	-0-	71	1	3891	3	Y	29	33	1	3	8	3
							32	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

02	14587	X	12696	-0-	-1891	-0-	752	1	11887	3	Y	52	20	1	1	8	47
							57	9									
03	15097	X	11743	-0-	-3354	-0-	315	1	11376	3	Y	47	57	1	1	8	36
							52	9									
04	14130	X	8952	-0-	-5178	-0-	8908	3	44	9	Y	40	68	1	1	8	7
05	14601	X	9292	-0-	-5309	-0-	9249	3	43	9	Y	39					46
06	13770	X	8788	-0-	-4982	-0-	8752	3	36	9	Y	33	56	1			23
07	13578	X	8967	-0-	-4611	-0-	8931	3	36	9	Y	33	45	1	2	8	9

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

02	13398	X	10302	-0-	-3096	-0-	206	1	10005	3	N	83	15	1	1	8	87
							91	9									
03	14229	X	9985	-0-	-4244	-0-	199	1	9700	3	N	78	80	1			85
							86	9									
04	13530	X	11257	-0-	-2273	-0-	103	1	11079	3	N	68	130	1			23
							75	9									
05	13640	X	8921	-0-	-4719	-0-	113	1	8729	3	N	72	36	1			59
							79	9									
06	12510	X	8328	-0-	-4182	-0-	69	1	8205	3	N	49	56	1			52
							54	9									
07	11625	X	8857	-0-	-2768	-0-	157	1	8615	3	N	77	108	1	1	8	20
							85	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

02	5974	X	4580	-0-	-1394	-0-	92	1	4488	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5104	-0-	-1096	-0-	103	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5007	-0-	-903	-0-	46	1	4961	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	68	1	5255	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	40	1	4796	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5055	-0-	-122	-0-	91	1	4964	3	Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

02	6873	X	6012	-0-	-861	-0-	120	1	5835	3	Y	52	18	1	1	8	45
							57	9									
03	6789	X	6079	-0-	-710	-0-	121	1	5907	3	Y	46	16	1	1	8	74
							51	9									
04	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	53	1	5655	3	Y	18	31	1	1	8	60
							20	9									
05	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	74	1	5689	3	Y	28	24	1			64
							31	9									
06	6000	X	5899	-0-	-101	-0-	49	1	5831	3	Y	17	26	1			55
							19	9									
*07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	111	1	6065	3	Y	24	10	1	2	8	67
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	6757	X	5055	-0-	-1702	-0-	542	1	4496	3	Y	15					68
							17	9									
03	7223	X	4878	-0-	-2345	-0-	509	1	4358	3	Y	10	34	1	9	8	35
							11	9									
04	6240	X	4758	-0-	-1482	-0-	463	1	4289	3	Y	5					40
							6	9									
05	6417	X	4990	-0-	-1427	-0-	468	1	4502	3	Y	18					58
							20	9									
06	6210	X	4656	-0-	-1554	-0-	279	1	4377	3	Y	-0-					58
07	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	448	1	4452	3	Y	2	46	1	3	8	11
							2	9									

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
02	6380	X	3672	-0-	-2708	-0-	74	1	3567	3	Y	28	20	1	2	8	43
							31	9									
03	6324	X	4162	-0-	-2162	-0-	84	1	4075	3	Y	3	20	1	1	8	25
							3	9									
04	6120	X	4244	-0-	-1876	-0-	39	1	4205	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	61	1	4692	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
06	5790	X	3684	-0-	-2106	-0-	31	1	3634	3	Y	17	7	1			13
							19	9									
07	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	74	1	4034	3	Y	26	11	1	3	8	25
							29	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13485	X	8510	-0-	-4975	-0-	172	1	8326	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	13733	X	8901	-0-	-4832	-0-	179	1	8715	3	Y	6	13	1			18
							7	9									
04	13290	X	8910	-0-	-4380	-0-	82	1	8824	3	Y	4	9	1			13
							4	9									
05	13516	X	11476	-0-	-2040	-0-	147	1	11322	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	12240	X	11326	-0-	-914	-0-	94	1	11222	3	Y	9					18
							10	9									
*07	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	203	1	11144	3	Y	15	17	1	2	8	14
							17	9									

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
02	7888	X	6897	-0-	-991	-0-	139	1	6752	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	139	1	6787	3	Y	28	14	1			16
							31	9									
04	7620	X	6451	-0-	-1169	-0-	59	1	6379	3	Y	12	9	1			19
							13	9									
05	7533	X	2633	-0-	-4900	-0-	34	1	2595	3	Y	4	16	1			7
							4	9									
06	7140	X	4816	-0-	-2324	-0-	40	1	4774	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	7378	X	1117	-0-	-6261	-0-	20	1	1097	3	Y	-0-	2	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	6612	X	6168	-0-	-444	-0-	138	1	6028	3	N	2					55
							2	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	145	1	6334	3	N	1	34	1			22
							1	9									
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	117	1	8118	3	N	4	1	8			25
							4	9									
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	147	1	8589	3	N	2					27
							2	9									
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	117	1	8518	3	N	1					28
							1	9									
07	8525	X	7936	-0-	-589	-0-	164	1	7768	3	N	4	16	1	1	8	15
							4	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	-0-					7
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	52	1	8			58
							57	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	41	1			17
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					17
06	1710	X	403	-0-	-1307	-0-	3	1	398	3	Y	2					19
							2	9									
07	837	X	215	-0-	-622	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					19

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
02	3712	X	1640	-0-	-2072	-0-	33	1	1582	3	N	23					60
							25	9									
03	3968	X	2164	-0-	-1804	-0-	43	1	2118	3	N	3	3	8			60
							3	9									
04	5130	X	1761	-0-	-3369	-0-	16	1	1745	3	N	-0-					60
05	5084	X	1710	-0-	-3374	-0-	22	1	1688	3	N	-0-					60
06	4920	X	1804	-0-	-3116	-0-	15	1	1789	3	N	-0-					60
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	60	1	3308	3	N	1	1	8			60
							1	9									

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
02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	185	1	8978	3	N	39	51	1	2	8	18
							43	9									
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	196	1	9568	3	N	17	2	8			33
							19	9									
04	9270	X	9202	-0-	-68	-0-	84	1	9076	3	N	38	46	1	1	8	24
							42	9									
05	9765	X	9675	-0-	-90	-0-	123	1	9522	3	N	27	28	1			23
							30	9									
06	9450	X	9038	-0-	-412	-0-	75	1	8943	3	N	18	26	1			15
							20	9									
07	9765	X	8326	-0-	-1439	-0-	149	1	8166	3	N	10	2	8			23
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	4046	-0-	-1580	-0-	81	1	3924	3	Y	37	30	1			15
							41	9									
03	6014	X	3265	-0-	-2749	-0-	65	1	3158	3	Y	38					53
							42	9									
04	5820	X	5194	-0-	-626	-0-	48	1	5131	3	Y	14	54	1			13
							15	9									
05	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	67	1	5195	3	Y	-0-					13
06	5700	X	4969	-0-	-731	-0-	41	1	4928	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	87	1	4790	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4445	-0-	-804	-0-	4333	3	112	9	Y	102	107	1			57
03	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	3934	3	105	9	Y	95	108	1			44
04	5580	X	4263	-0-	-1317	-0-	264	1	3890	3	Y	99	125	1			18
							109	9									
05	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	4758	3	110	9	Y	100	60	1			58
06	5280	X	4282	-0-	-998	-0-	4220	3	62	9	Y	56	83	1			31
07	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	3739	3	79	9	Y	72	81	1			22

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	8901	-0-	-1162	-0-	179	1	8681	3	Y	37	46	1			17
							41	9									
03	10323	X	9295	-0-	-1028	-0-	187	1	9095	3	Y	12	24	1			5
							13	9									
04	9540	X	8820	-0-	-720	-0-	81	1	8739	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	9703	X	8912	-0-	-791	-0-	114	1	8798	3	Y	-0-					-0-
06	9210	X	8417	-0-	-793	-0-	70	1	8346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9517	X	8481	-0-	-1036	-0-	152	1	8328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2725	-0-	-610	-0-	55	1	2648	3	N	20					90
							22	9									
03	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	58	1	2839	3	N	106	1	8			195
							117	9									
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	27	1	2868	3	N	66	210	1	1	8	50
							73	9									
05	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	40	1	3124	3	N	37	37	1			50
							41	9									
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	24	1	2886	3	N	52	42	1			60
							57	9									
07	3069	X	2920	-0-	-149	-0-	51	1	2808	3	N	55	76	1	1	8	38
							61	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	335	1	16278	3	Y	27	29	1	4	8	15
							30	9									
03	17980	X	17328	-0-	-652	-0-	348	1	16950	3	Y	27	16	1	6	8	20
							30	9									
04	17400	X	16458	-0-	-942	-0-	151	1	16283	3	Y	22	24	1	4	8	14
							24	9									
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	209	1	16123	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
06	17250	X	15285	-0-	-1965	-0-	127	1	15155	3	Y	3	3	1	2	8	4
							3	9									
07	17794	X	15312	-0-	-2482	-0-	274	1	15029	3	Y	8	4	1	3	8	5
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

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
02	6496	X	6209	-0-	-287	-0-	125	1	6045	3	Y	35	38	1			11
							39	9									
03	6231	X	5859	-0-	-372	-0-	118	1	5731	3	Y	9	19	1			1
							10	9									
04	6150	X	6065	-0-	-85	-0-	56	1	5994	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	73	1	5612	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
06	6420	X	2507	-0-	-3913	-0-	21	1	2472	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
07	6634	X	5734	-0-	-900	-0-	102	1	5606	3	Y	24	20	1			11
							26	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

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
02	4959	X	3467	-0-	-1492	-0-	69	1	3352	3	Y	42	45	1			2
							46	9									
03	5301	X	3533	-0-	-1768	-0-	71	1	3462	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3840	X	3386	-0-	-454	-0-	31	1	3344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	41	1	3193	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3600	X	2844	-0-	-756	-0-	24	1	2818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	55	1	3021	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	1624	X	1058	-0-	-566	-0-	21	1	1033	3	N	4					92
							4	9									
03	1643	X	1154	-0-	-489	-0-	23	1	1125	3	N	5					97
							6	9									
04	1590	X	1195	-0-	-395	-0-	11	1	1177	3	N	6					103
							7	9									
05	1643	X	1092	-0-	-551	-0-	14	1	1078	3	N	-0-					103
06	1110	X	1097	-0-	-13	-0-	9	1	1088	3	N	-0-					103
07	1240	X	1061	-0-	-179	-0-	19	1	1036	3	N	5					108
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

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
02	13340	X	12517	-0-	-823	-0-	279	1	12196	3	N	38	32	1	1	8	25
							42	9									
03	14260	X	13033	-0-	-1227	-0-	290	1	12711	3	N	29	31	1	1	8	22
							32	9									
04	13290	X	12243	-0-	-1047	-0-	172	1	12030	3	N	37	28	1	1	8	30
							41	9									
05	13702	X	12272	-0-	-1430	-0-	206	1	12034	3	N	29	17	1			42
							32	9									
06	13110	X	11531	-0-	-1579	-0-	155	1	11352	3	N	22	37	1			27
							24	9									
07	13392	X	11568	-0-	-1824	-0-	239	1	11303	3	N	24	28	1	1	8	22
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4363	-0-	-973	-0-	88	1	4255	3	Y	18	12	1			26
							20	9									
03	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	54	1	2628	3	Y	55	40	1			41
							61	9									
04	5190	X	1970	-0-	-3220	-0-	18	1	1886	3	Y	60	79	1			22
							66	9									
05	5270	X	2955	-0-	-2315	-0-	37	1	2868	3	Y	45	51	1			16
							50	9									
06	5100	X	2646	-0-	-2454	-0-	22	1	2599	3	Y	23	12	1			27
							25	9									
07	4650	X	2243	-0-	-2407	-0-	40	1	2195	3	Y	7	10	1			24
							8	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	3826	-0-	-3743	-0-	77	1	3741	3	N	7					53
							8	9									
03	7781	X	4729	-0-	-3052	-0-	95	1	4633	3	N	1	20	1	1	8	33
							1	9									
04	7500	X	5839	-0-	-1661	-0-	54	1	5784	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	7719	X	6947	-0-	-772	-0-	88	1	6789	3	N	64					97
							70	9									
06	6840	X	5649	-0-	-1191	-0-	47	1	5593	3	N	8					105
							9	9									
*07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	117	1	6439	3	N	36	1	8			140
							40	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10614	X	9418	-0-	-1196	-0-	1009	1	8365	3	Y	40	34	1	2	8	41
							44	9									
03	11749	X	8677	-0-	-3072	-0-	904	1	7742	3	Y	28	53	1	2	8	14
							31	9									
04	11370	X	9030	-0-	-2340	-0-	874	1	8090	3	Y	60	66	1	1	8	7
							66	9									
05	11749	X	9572	-0-	-2177	-0-	897	1	8636	3	Y	35					42
							39	9									
06	10350	X	7151	-0-	-3199	-0-	428	1	6708	3	Y	14					56
							15	9									
07	10075	X	7507	-0-	-2568	-0-	684	1	6787	3	Y	33	59	1	4	8	26
							36	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25027	X	16558	-0-	-8469	-0-	332	1	16120	3	Y	96	68	1	5	8	36
							106	9									
03	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	494	1	24079	3	Y	49	70	1	6	8	9
							54	9									
04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	229	1	24647	3	Y	48	38	1	4	8	15
							53	9									
05	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	311	1	23980	3	Y	39	39	1			15
							43	9									
06	23820	X	22109	-0-	-1711	-0-	184	1	21902	3	Y	21	22	1	4	8	10
							23	9									
07	25358	X	22513	-0-	-2845	-0-	403	1	22093	3	Y	15	12	1	7	8	6
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	2805	-0-	-3372	-0-	57	1	2748	3	Y	-0-					21
03	6448	X	4843	-0-	-1605	-0-	97	1	4746	3	Y	-0-					21
04	6180	X	4885	-0-	-1295	-0-	45	1	4840	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	6324	X	5908	-0-	-416	-0-	76	1	5832	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4661	-0-	-199	-0-	39	1	4622	3	Y	-0-					-0-
*07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	101	1	5562	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24331	X	17233	-0-	-7098	-0-	275	1	16922	3	N	33	36	1	1	8	35
							36	9									
03	24862	X	19430	-0-	-5432	-0-	844	1	18556	3	N	27	42	1	1	8	19
							30	9									
04	22740	X	18961	-0-	-3779	-0-	778	1	18150	3	N	30	1	8			48
							33	9									
05	23312	X	19229	-0-	-4083	-0-	853	1	18348	3	N	25	21	1			52
							28	9									
06	21510	X	17608	-0-	-3902	-0-	850	1	16721	3	N	34	53	1			33
							37	9									
07	19592	X	18361	-0-	-1231	-0-	969	1	17312	3	N	73	90	1	2	8	14
							80	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	-0-	-0-	-7453	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-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-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36946	X	27786	-0-	-9160	-0-	555	1	26948	3	Y	257	337	1			61
							283	9									
03	36146	X	30101	-0-	-6045	-0-	599	1	29158	3	Y	313	350	1			24
							344	9									
04	33870	X	29639	-0-	-4231	-0-	269	1	28963	3	Y	370	313	1			81
							407	9									
05	33201	X	29651	-0-	-3550	-0-	376	1	28987	3	Y	262	309	1			34
							288	9									
06	31380	X	27910	-0-	-3470	-0-	230	1	27338	3	Y	311	241	1			104
							342	9									
07	30628	X	27795	-0-	-2833	-0-	493	1	27019	3	Y	257	301	1			60
							283	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9193	X	6764	-0-	-2429	-0-	404	1	6337	3	Y	21	10	1	1	8	30
							23	9									
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	472	1	7253	3	Y	26	24	1	3	8	29
							29	9									
04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	553	1	7331	3	Y	33	19	1	1	8	42
							36	9									
05	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	91	1	7033	3	Y	7	23	1			26
							8	9									
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	67	1	8006	3	Y	11	21	1			16
							12	9									
07	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	137	1	7536	3	Y	11	10	1	2	8	15
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11223	X	8530	-0-	-2693	-0-	172	1	8341	3	Y	15	11	1	5	8	1
							17	9									
03	11811	X	8434	-0-	-3377	-0-	169	1	8237	3	Y	25	22	1	1	8	3
							28	9									
04	10980	X	10810	-0-	-170	-0-	99	1	10653	3	Y	53	40	1	8	8	8
							58	9									
05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	140	1	10813	3	Y	163	134	1			37
							179	9									
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	90	1	10762	3	Y	64	89	1	4	8	8
							70	9									
*07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	220	1	12071	3	Y	99	50	1	52	8	5
							109	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2154	-0-	-340	-0-	43	1	2071	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	25	24	1	1	8	6
							28	9									
04	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	17	1	1854	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	2356	X	1754	-0-	-602	-0-	22	1	1718	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2430	X	1980	-0-	-450	-0-	16	1	1935	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
07	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	36	1	1992	3	Y	36	33	1	2	8	3
							40	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14210	X	12541	-0-	-1669	-0-	253	1	12264	3	Y	22	18	1	2	8	26
							24	9									
03	15190	X	13709	-0-	-1481	-0-	275	1	13414	3	Y	18	33	1	1	8	10
							20	9									
04	14490	X	13796	-0-	-694	-0-	127	1	13637	3	Y	29	27	1	2	8	10
							32	9									
05	14818	X	14321	-0-	-497	-0-	183	1	14091	3	Y	43					53
							47	9									
06	14340	X	12830	-0-	-1510	-0-	107	1	12691	3	Y	29	58	1			24
							32	9									
07	14260	X	12042	-0-	-2218	-0-	215	1	11817	3	Y	9	20	1	3	8	10
							10	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10295	X	6219	-0-	-4076	-0-	125	1	6077	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	10230	X	7719	-0-	-2511	-0-	155	1	7552	3	Y	11	20	1			4
							12	9									
04	9840	X	7262	-0-	-2578	-0-	67	1	7183	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	10168	X	8548	-0-	-1620	-0-	109	1	8437	3	Y	2					4
							2	9									
06	9180	X	7968	-0-	-1212	-0-	66	1	7894	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
*07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	143	1	7855	3	Y	24	18	1			7
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11774	X	10659	-0-	-1115	-0-	630	1	9964	3	Y	59	23	1			50
							65	9									
03	12431	X	10164	-0-	-2267	-0-	272	1	9829	3	Y	57	68	1			39
							63	9									
04	11640	X	8363	-0-	-3277	-0-	8306	3	57	9	Y	52	85	1			6
05	12028	X	8759	-0-	-3269	-0-	8695	3	64	9	Y	58					64
06	11520	X	8262	-0-	-3258	-0-	8225	3	37	9	Y	34	71	1			27
07	11408	X	8174	-0-	-3234	-0-	8148	3	26	9	Y	24	45	1			6

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
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	2					40
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	-0-					40
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	473	3	Y	2					42
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	450	N	14	-0-	-436	-0-	13	3	1	9	Y	1					43
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					43

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
02	12905	X	11765	-0-	-1140	-0-	237	1	11500	3	Y	25	24	1	1	8	5
							28	9									
03	13392	X	12057	-0-	-1335	-0-	242	1	11772	3	Y	39	27	1	3	8	14
							43	9									
04	12270	X	11472	-0-	-798	-0-	105	1	11332	3	Y	32	31	1	3	8	12
							35	9									
05	12617	X	11580	-0-	-1037	-0-	148	1	11413	3	Y	17	16	1			13
							19	9									
06	12180	X	10897	-0-	-1283	-0-	91	1	10775	3	Y	28	24	1	10	8	7
							31	9									
07	12586	X	10955	-0-	-1631	-0-	196	1	10740	3	Y	17	13	1	4	8	7
							19	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22330	X	20174	-0-	-2156	-0-	407	1	19753	3	Y	13	1	1	12	8	-0-
							14	9									
03	23157	X	20762	-0-	-2395	-0-	418	1	20336	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	21480	X	19730	-0-	-1750	-0-	182	1	19527	3	Y	19	5	1	14	8	1
							21	9									
05	21855	X	19880	-0-	-1975	-0-	254	1	19622	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	20880	X	18835	-0-	-2045	-0-	157	1	18669	3	Y	8	2	1	6	8	-0-
							9	9									
07	21576	X	18845	-0-	-2731	-0-	337	1	18507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	8143	-0-	-2413	-0-	164	1	7949	3	N	27					28
							30	9									
03	11284	X	10604	-0-	-680	-0-	213	1	10384	3	N	6	1	8			33
							7	9									
04	16830	X	5549	-0-	-11281	-0-	51	1	5473	3	N	23	1	8			55
							25	9									
05	17391	X	6488	-0-	-10903	-0-	83	1	6405	3	N	-0-					55
06	15060	X	6162	-0-	-8898	-0-	51	1	6111	3	N	-0-					55
07	10602	X	6212	-0-	-4390	-0-	111	1	6098	3	N	3	1	8			57
							3	9									

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
02	11484	X	8913	-0-	-2571	-0-	533	1	8360	3	Y	18	10	1			35
							20	9									
03	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	564	1	8680	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	624	1	8282	3	Y	27	16	1			40
							30	9									
05	11129	X	9681	-0-	-1448	-0-	124	1	9551	3	Y	5	19	1			26
							6	9									
06	9930	X	9117	-0-	-813	-0-	76	1	9031	3	Y	9	18	1			17
							10	9									
*07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	172	1	9427	3	Y	10	9	1			18
							11	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	5122	-0-	-1635	-0-	302	1	4741	3	Y	72	65	1	1	8	66
							79	9									
03	6572	X	5087	-0-	-1485	-0-	310	1	4776	3	Y	1	66	1	1	8	-0-
							1	9									
04	6210	X	5386	-0-	-824	-0-	377	1	5008	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	73	1	5654	3	Y	72	58	1			14
							79	9									
06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	47	1	5643	3	Y	50	54	1			10
							55	9									
*07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	99	1	5444	3	Y	39	1	8			48
							43	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	5680	-0-	-3368	-0-	114	1	5529	3	Y	34	22	1			34
							37	9									
03	9486	X	7570	-0-	-1916	-0-	152	1	7386	3	Y	29	41	1			22
							32	9									
04	8100	X	5245	-0-	-2855	-0-	48	1	5168	3	Y	26	18	1			30
							29	9									
05	8184	X	7682	-0-	-502	-0-	98	1	7531	3	Y	48	43	1			35
							53	9									
06	7320	X	5897	-0-	-1423	-0-	49	1	5827	3	Y	19	45	1			9
							21	9									
07	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	120	1	6588	3	Y	16					25
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

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
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	163	1	7929	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	162	1	7900	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
04	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	69	1	7410	3	Y	29					34
							32	9									
05	8649	X	8200	-0-	-449	-0-	105	1	8077	3	Y	16	35	1			15
							18	9									
06	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	70	1	8282	3	Y	19	25	1			9
							21	9									
07	8649	X	7906	-0-	-743	-0-	141	1	7757	3	Y	7	11	1			5
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

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
02	20619	X	19058	-0-	-1561	-0-	19058	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	21762	X	19795	-0-	-1967	-0-	19778	3	17	9	Y	15	8	1			7
04	20100	X	18499	-0-	-1601	-0-	14	1	18481	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	20429	X	18832	-0-	-1597	-0-	21	1	18800	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	19710	X	15743	-0-	-3967	-0-	29	1	15704	3	Y	9					14
							10	9									
07	20367	X	11785	-0-	-8582	-0-	52	1	11727	3	Y	5	11	1			8
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

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
02	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	371	1	17998	3	Y	28	35	1	2	8	33
							31	9									
03	22196	X	18795	-0-	-3401	-0-	378	1	18409	3	Y	7	3	8			37
							8	9									
04	21480	X	17150	-0-	-4330	-0-	158	1	16967	3	Y	23	32	1	1	8	27
							25	9									
05	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	306	1	23617	3	Y	6	20	1			13
							7	9									
06	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	172	1	20510	3	Y	25					38
							28	9									
07	19654	X	17505	-0-	-2149	-0-	313	1	17177	3	Y	14	29	1	3	8	20
							15	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

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
02	8236	X	4418	-0-	-3818	-0-	89	1	4329	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	8432	X	5871	-0-	-2561	-0-	117	1	5714	3	Y	36	7	1			29
							40	9									
04	8160	X	5869	-0-	-2291	-0-	54	1	5796	3	Y	17	16	1			30
							19	9									
05	8432	X	6587	-0-	-1845	-0-	84	1	6475	3	Y	25	16	1			39
							28	9									
06	7650	X	6466	-0-	-1184	-0-	54	1	6390	3	Y	20	19	1			40
							22	9									
*07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	115	1	6315	3	Y	22	9	1			53
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	9367	X	8668	-0-	-699	-0-	930	1	7709	3	Y	26	2	8			40
							29	9									
03	9982	X	8535	-0-	-1447	-0-	890	1	7625	3	Y	18	34	1	1	8	23
							20	9									
04	9660	X	7976	-0-	-1684	-0-	777	1	7190	3	Y	8	1	8			30
							9	9									
05	9858	X	8241	-0-	-1617	-0-	775	1	7466	3	Y	-0-					30
06	8970	X	7992	-0-	-978	-0-	478	1	7500	3	Y	13					43
							14	9									
07	9269	X	7911	-0-	-1358	-0-	724	1	7183	3	Y	4	29	1	1	8	17
							4	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41177	X	41177	-0-	-0-	-0-	831	1	40338	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
03	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	713	1	34742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	268	1	28849	3	Y	-0-					-0-
05	26510	X	26510	-0-	-0-	-0-	339	1	26171	3	Y	-0-					-0-
06	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	192	1	22811	3	Y	-0-					-0-
*07	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	390	1	21406	3	Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17777	X	13440	-0-	-4337	-0-	1440	1	11938	3	N	56	74	1	1	8	61
							62	9									
03	19003	X	13884	-0-	-5119	-0-	1449	1	12405	3	N	27	1	8			87
							30	9									
04	17940	X	13146	-0-	-4794	-0-	1279	1	11842	3	N	23	54	1	1	8	55
							25	9									
05	17546	X	13520	-0-	-4026	-0-	1266	1	12182	3	N	65					120
							72	9									
06	16290	X	12926	-0-	-3364	-0-	774	1	12132	3	N	18					138
							20	9									
07	14353	X	13270	-0-	-1083	-0-	1211	1	12022	3	N	34	96	1	1	8	75
							37	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	533	-0-	-2077	-0-	524	3	9	9	N	8					43
03	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2752	3	2	9	N	2					45
04	2700	X	423	-0-	-2277	-0-	409	3	14	9	N	13					58
05	1364	X	501	-0-	-863	-0-	1	1	497	3	N	3	34	1			27
							3	9									
06	2670	X	1361	-0-	-1309	-0-	3	1	1357	3	N	1					28
							1	9									
07	2759	X	1193	-0-	-1566	-0-	5	1	1188	3	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12673	X	11610	-0-		-1063	-0-	234	1	11343	3	Y	30	35	1			7
								33	9									
03	12958	X	12110	-0-		-848	-0-	243	1	11819	3	Y	44	49	1			2
								48	9									
04	12030	X	11530	-0-		-500	-0-	106	1	11378	3	Y	42	33	1			11
								46	9									
05	12400	X	11470	-0-		-930	-0-	146	1	11289	3	Y	32	35	1			8
								35	9									
06	12000	X	10674	-0-		-1326	-0-	89	1	10557	3	Y	25	20	1			13
								28	9									
07	12400	X	10640	-0-		-1760	-0-	190	1	10425	3	Y	23	32	1			4
								25	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18618	X	14754	-0-		-3864	-0-	297	1	14412	3	Y	41	36	1			19
								45	9									
03	19902	X	15401	-0-		-4501	-0-	309	1	15058	3	Y	31	23	1			27
								34	9									
04	15930	X	14539	-0-		-1391	-0-	134	1	14395	3	Y	9	21	1			15
								10	9									
05	16058	X	14377	-0-		-1681	-0-	184	1	14193	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	15360	X	13353	-0-		-2007	-0-	111	1	13242	3	Y	-0-					-0-
07	15779	X	15730	-0-		-49	-0-	281	1	15440	3	Y	8	4	1			4
								9	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10411	X	7278	-0-		-3133	-0-	146	1	7092	3	Y	36	19	1			32
								40	9									
03	10664	X	8279	-0-		-2385	-0-	166	1	8090	3	Y	21	30	1			23
								23	9									
04	9870	X	8235	-0-		-1635	-0-	75	1	8119	3	Y	37	52	1			8
								41	9									
05	10075	X	8758	-0-		-1317	-0-	112	1	8618	3	Y	25	30	1			3
								28	9									
06	9450	X	8160	-0-		-1290	-0-	68	1	8064	3	Y	25	11	1			17
								28	9									
07	8525	X	8242	-0-		-283	-0-	147	1	8064	3	Y	28	16	1			29
								31	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12702	X	6350	-0-		-6352	-0-	128	1	6189	3	Y	30	26	1	1	8	34
								33	9									
03	12865	X	10639	-0-		-2226	-0-	213	1	10385	3	Y	37	48	1	1	8	22
								41	9									
04	12330	X	9992	-0-		-2338	-0-	92	1	9868	3	Y	29	21	1	1	8	29
								32	9									
05	12524	X	11242	-0-		-1282	-0-	143	1	11076	3	Y	21	30	1			20
								23	9									
06	10290	X	8008	-0-		-2282	-0-	66	1	7898	3	Y	40	54	1			6
								44	9									
07	10633	X	8566	-0-		-2067	-0-	153	1	8374	3	Y	35	1	8			40
								39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	388	1	18822	3	Y	12	16	1	10	8	4
							13	9									
03	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	396	1	19302	3	Y	20	15	1	1	8	8
							22	9									
04	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	170	1	18255	3	Y	23	18	1	7	8	6
							25	9									
05	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	239	1	18441	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
06	17580	X	17167	-0-	-413	-0-	143	1	17003	3	Y	19	14	1	4	8	8
							21	9									
07	18166	X	16951	-0-	-1215	-0-	303	1	16614	3	Y	31	20	1	10	8	9
							34	9									

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
02	23693	X	20355	-0-	-3338	-0-	411	1	19921	3	Y	21	11	1			18
							23	9									
03	24149	X	20796	-0-	-3353	-0-	418	1	20343	3	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	21480	X	19085	-0-	-2395	-0-	176	1	18889	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
05	21762	X	18297	-0-	-3465	-0-	234	1	18048	3	Y	14	13	1			16
							15	9									
06	21060	X	15998	-0-	-5062	-0-	133	1	15858	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
07	21762	X	15158	-0-	-6604	-0-	271	1	14878	3	Y	8	12	1			8
							9	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31059	X	23508	-0-	-7551	-0-	474	1	23001	3	Y	30	26	1	6	8	3
							33	9									
03	31744	X	23699	-0-	-8045	-0-	477	1	23209	3	Y	12	4	1	11	8	-0-
							13	9									
04	27510	X	21658	-0-	-5852	-0-	199	1	21450	3	Y	8	2	1	6	8	-0-
							9	9									
05	27435	X	20877	-0-	-6558	-0-	267	1	20610	3	Y	-0-					-0-
06	25110	X	18738	-0-	-6372	-0-	156	1	18578	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	25141	X	18453	-0-	-6688	-0-	330	1	18095	3	Y	25	9	1	15	8	1
							28	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15921	X	15372	-0-	-549	-0-	310	1	15018	3	Y	40	35	1			17
							44	9									
03	16957	X	15945	-0-	-1012	-0-	320	1	15597	3	Y	25	34	1			8
							28	9									
04	16140	X	15103	-0-	-1037	-0-	139	1	14938	3	Y	24	29	1			3
							26	9									
05	16492	X	15016	-0-	-1476	-0-	192	1	14790	3	Y	31	28	1			6
							34	9									
06	15900	X	13807	-0-	-2093	-0-	115	1	13673	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	16430	X	13647	-0-	-2783	-0-	244	1	13382	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	18125	X	17710	-0-	-415	-0-	356	1	17281	3	Y	66	58	1			28
							73	9									
03	19375	X	18408	-0-	-967	-0-	369	1	17972	3	Y	61	71	1			18
							67	9									
04	18420	X	17364	-0-	-1056	-0-	159	1	17155	3	Y	45	55	1			8
							50	9									
05	19034	X	17237	-0-	-1797	-0-	220	1	16983	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
06	18330	X	15986	-0-	-2344	-0-	133	1	15825	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
07	18941	X	16057	-0-	-2884	-0-	287	1	15736	3	Y	31	28	1			9
							34	9									

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
02	10585	X	7291	-0-	-3294	-0-	429	1	6784	3	Y	71	57	1			110
							78	9									
03	8680	X	8409	-0-	-271	-0-	224	1	8097	3	Y	80	72	1			118
							88	9									
04	8760	X	4684	-0-	-4076	-0-	4653	3	31	9	Y	28	100	1			46
05	9052	X	5939	-0-	-3113	-0-	5872	3	67	9	Y	61					107
06	8760	X	7032	-0-	-1728	-0-	6985	3	47	9	Y	43	123	1			27
*07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8621	3	35	9	Y	32					59

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
02	8642	X	6972	-0-	-1670	-0-	414	1	6539	3	Y	17	9	1			20
							19	9									
03	8804	X	7349	-0-	-1455	-0-	198	1	7128	3	Y	21	15	1			26
							23	9									
04	7980	X	7494	-0-	-486	-0-	7485	3	9	9	Y	8	22	1			12
05	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	7805	3	19	9	Y	17					29
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7561	3	14	9	Y	13	32	1			10
07	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7683	3	6	9	Y	5					15

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
02	11542	X	8650	-0-	-2892	-0-	174	1	8445	3	Y	28	17	1			34
							31	9									
03	11749	X	8292	-0-	-3457	-0-	166	1	8097	3	Y	26	31	1			29
							29	9									
04	11280	X	8946	-0-	-2334	-0-	82	1	8824	3	Y	36	52	1			13
							40	9									
05	11346	X	9765	-0-	-1581	-0-	124	1	9600	3	Y	37	39	1			11
							41	9									
06	10710	X	9325	-0-	-1385	-0-	78	1	9226	3	Y	19	9	1			21
							21	9									
*07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	170	1	9302	3	Y	19	12	1			28
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14181	X	11204	-0-	-2977	-0-	226	1	10964	3	Y	13	6	8			55
							14	9									
03	15159	X	11562	-0-	-3597	-0-	232	1	11319	3	Y	10	38	1	8	8	19
							11	9									
04	14340	X	11223	-0-	-3117	-0-	103	1	11111	3	Y	8	19	1	8	8	-0-
							9	9									
05	14384	X	11396	-0-	-2988	-0-	146	1	11250	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	7782	-0-	-3798	-0-	65	1	7714	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	11966	X	7896	-0-	-4070	-0-	141	1	7746	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	267	1	12961	3	Y	47	33	1			24
							52	9									
03	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	274	1	13350	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
04	13920	X	13033	-0-	-887	-0-	120	1	12874	3	Y	35					45
							39	9									
05	14384	X	12843	-0-	-1541	-0-	164	1	12660	3	Y	17	45	1			17
							19	9									
06	13920	X	11967	-0-	-1953	-0-	100	1	11843	3	Y	22	29	1			10
							24	9									
07	14198	X	12026	-0-	-2172	-0-	215	1	11803	3	Y	7	12	1			5
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	444	1	6960	3	Y	24	21	1	5	8	40
							26	9									
03	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	474	1	7283	3	Y	21	25	1	7	8	29
							23	9									
04	8370	X	7028	-0-	-1342	-0-	491	1	6518	3	Y	17	5	8			41
							19	9									
05	8649	X	6932	-0-	-1717	-0-	88	1	6832	3	Y	11					52
							12	9									
06	8370	X	5527	-0-	-2843	-0-	46	1	5444	3	Y	34	63	1	2	8	21
							37	9									
07	7936	X	5822	-0-	-2114	-0-	104	1	5692	3	Y	24	5	8			40
							26	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9164	X	6185	-0-	-2979	-0-	370	1	5805	3	Y	9	13	1			21
							10	9									
03	9796	X	8063	-0-	-1733	-0-	491	1	7559	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
04	9150	X	7243	-0-	-1907	-0-	507	1	6724	3	Y	11					27
							12	9									
05	8649	X	7391	-0-	-1258	-0-	94	1	7285	3	Y	11					38
							12	9									
06	8370	X	5141	-0-	-3229	-0-	42	1	5045	3	Y	49	70	1			17
							54	9									
07	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-	98	1	5395	3	Y	18					35
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	9831	X	6396	-0-	-3435	-0-	382	1	5994	3	Y	18	9	1			25
							20	9									
03	9579	X	4749	-0-	-4830	-0-	290	1	4455	3	Y	4	14	1			15
							4	9									
04	8250	X	4330	-0-	-3920	-0-	304	1	4026	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	8370	X	7385	-0-	-985	-0-	94	1	7265	3	Y	24	11	1			13
							26	9									
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	64	1	7656	3	Y	20	18	1			15
							22	9									
07	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	99	1	5431	3	Y	17	12	1			20
							19	9									

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

02	16762	X	14131	-0-	-2631	-0-	839	1	13259	3	N	30	93	1			47
							33	9									
03	17081	X	14724	-0-	-2357	-0-	396	1	14299	3	N	26	1	8			72
							29	9									
04	16470	X	12510	-0-	-3960	-0-	12493	3	17	9	N	15	69	1			18
05	17019	X	13731	-0-	-3288	-0-	13692	3	39	9	N	35					53
06	15750	X	12367	-0-	-3383	-0-	12323	3	44	9	N	40					93
07	15097	X	13194	-0-	-1903	-0-	13177	3	17	9	N	15	88	1	2	8	18

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

02	29290	X	26740	-0-	-2550	-0-	540	1	26198	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	30845	X	27903	-0-	-2942	-0-	561	1	27331	3	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
04	28020	X	26456	-0-	-1564	-0-	244	1	26208	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	28582	X	26704	-0-	-1878	-0-	341	1	26360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	27660	X	25256	-0-	-2404	-0-	211	1	25043	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	28582	X	24877	-0-	-3705	-0-	445	1	24429	3	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

02	5394	X	2742	-0-	-2652	-0-	55	1	2686	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	5580	X	2374	-0-	-3206	-0-	48	1	2325	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	37	1	4004	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	52	1	4009	3	Y	-0-					5
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	34	1	4001	3	Y	-0-	1	1			4
*07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	79	1	4318	3	Y	-0-	4	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 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
02	7395	X	5642	-0-	-1753	-0-	335	1	5254	3	Y	48	68	1			17
							53	9									
03	6882	X	5711	-0-	-1171	-0-	345	1	5311	3	Y	50	28	1			39
							55	9									
04	6390	X	5344	-0-	-1046	-0-	371	1	4919	3	Y	49	76	1			12
							54	9									
05	6603	X	5699	-0-	-904	-0-	72	1	5584	3	Y	39	39	1			12
							43	9									
06	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	44	1	5292	3	Y	30	41	1			1
							33	9									
07	6045	X	5800	-0-	-245	-0-	104	1	5685	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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
02	7772	X	5114	-0-	-2658	-0-	305	1	4784	3	Y	23	37	1			3
							25	9									
03	8308	X	5938	-0-	-2370	-0-	361	1	5545	3	Y	29	17	1			15
							32	9									
04	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	409	1	5433	3	Y	25	40	1			-0-
							28	9									
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	79	1	6075	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	50	1	5999	3	Y	25	30	1			-0-
							28	9									
07	6076	X	6010	-0-	-66	-0-	107	1	5888	3	Y	14	13	1			1
							15	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	10694	-0-	-1109	-0-	216	1	10465	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	223	1	10855	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	11070	X	10473	-0-	-597	-0-	96	1	10375	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	11439	X	10450	-0-	-989	-0-	134	1	10316	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	11070	X	9761	-0-	-1309	-0-	81	1	9677	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	11439	X	9784	-0-	-1655	-0-	175	1	9608	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14529	X	13706	-0-	-823	-0-	277	1	13423	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	14756	X	14269	-0-	-487	-0-	287	1	13969	3	Y	12	7	1			11
							13	9									
04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	125	1	13465	3	Y	16	8	1			19
							18	9									
05	14415	X	13378	-0-	-1037	-0-	171	1	13190	3	Y	15	22	1			12
							17	9									
06	13950	X	12478	-0-	-1472	-0-	104	1	12367	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	14415	X	12617	-0-	-1798	-0-	226	1	12377	3	Y	13	10	1			9
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

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
02	5626	X	5259	-0-		-367	-0-		105	1	5085	3	Y	63	49	1			23
									69	9									
03	5796	X	5796	-0-		-0-	-0-		115	1	5614	3	Y	61	68	1			16
									67	9									
04	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-		50	1	5345	3	Y	53	48	1			21
									58	9									
05	5611	X	4607	-0-		-1004	-0-		58	1	4507	3	Y	38	54	1			5
									42	9									
06	5610	X	4655	-0-		-955	-0-		38	1	4573	3	Y	40	32	1			13
									44	9									
07	5797	X	5272	-0-		-525	-0-		94	1	5133	3	Y	41	47	1			7
									45	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

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
02	7134	X	5741	-0-		-1393	-0-		114	1	5521	3	Y	96	104	1	5	8	10
									106	9									
03	6603	X	5998	-0-		-605	-0-		119	1	5805	3	Y	67	54	1	7	8	16
									74	9									
04	6090	X	5131	-0-		-959	-0-		47	1	5034	3	Y	45	41	1	2	8	18
									50	9									
05	6138	X	5650	-0-		-488	-0-		71	1	5470	3	Y	99	107	1			10
									109	9									
06	5940	X	5692	-0-		-248	-0-		46	1	5515	3	Y	119	106	1	1	8	22
									131	9									
07	6138	X	4496	-0-		-1642	-0-		79	1	4323	3	Y	85	86	1	7	8	14
									94	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

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
02	5568	X	4563	-0-		-1005	-0-		92	1	4460	3	Y	10	8	1	3	8	8
									11	9									
03	5952	X	4602	-0-		-1350	-0-		92	1	4489	3	Y	19	9	1	4	8	14
									21	9									
04	5760	X	4397	-0-		-1363	-0-		40	1	4347	3	Y	9	10	1	3	8	10
									10	9									
05	5394	X	4839	-0-		-555	-0-		62	1	4765	3	Y	11	13	1			8
									12	9									
06	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-		39	1	4671	3	Y	4	1	8			11
									4	9									
07	4867	X	4585	-0-		-282	-0-		82	1	4480	3	Y	21	10	1	5	8	17
									23	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

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
02	3364	X	2357	-0-		-1007	-0-		47	1	2266	3	Y	40	42	1			12
									44	9									
03	3596	X	3240	-0-		-356	-0-		65	1	3161	3	Y	13	17	1			8
									14	9									
04	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-		29	1	3073	3	Y	11	14	1			5
									12	9									
05	2883	X	2774	-0-		-109	-0-		35	1	2696	3	Y	39	38	1			6
									43	9									
06	3150	X	2942	-0-		-208	-0-		24	1	2864	3	Y	49	46	1			9
									54	9									
07	3255	X	2693	-0-		-562	-0-		47	1	2579	3	Y	61	56	1	4	8	10
									67	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42108	X	35821	-0-		-6287		-0-	716	1	34749	3	Y	324	391	1	2	8	45
									356	9									
03	45012	X	36762	-0-		-8250		-0-	733	1	35719	3	Y	282	308	1	2	8	17
									310	9									
04	40890	X	34821	-0-		-6069		-0-	318	1	34200	3	Y	275	242	1	3	8	47
									303	9									
05	41323	X	34668	-0-		-6655		-0-	440	1	33953	3	Y	250	271	1			26
									275	9									
06	39150	X	32589	-0-		-6561		-0-	269	1	31973	3	Y	315	298	1			43
									347	9									
07	38285	X	32684	-0-		-5601		-0-	580	1	31826	3	Y	253	224	1	4	8	68
									278	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	X	908	-0-		-0-		-0-	32	1	743	3	Y	121	154	1			11
									133	9									
03	961	X	896	-0-		-65		-0-	35	1	706	3	Y	141	64	1			88
									155	9									
04	870	X	843	-0-		-27		-0-	22	1	699	3	Y	111	178	1			21
									122	9									
05	961	X	879	-0-		-82		-0-	37	1	702	3	Y	127	124	1			24
									140	9									
06	930	X	754	-0-		-176		-0-	18	1	657	3	Y	72	62	1			34
									79	9									
07	961	X	827	-0-		-134		-0-	82	1	640	3	Y	95	85	1			44
									105	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	3843	-0-		-1000		-0-	148	1	3463	3	Y	211	242	1	1	8	50
									232	9									
03	4774	X	4404	-0-		-370		-0-	198	1	3971	3	Y	214	215	1	1	8	48
									235	9									
04	4320	X	3702	-0-		-618		-0-	105	1	3358	3	Y	217	204	1	1	8	60
									239	9									
05	4371	X	4371	-0-		-0-		-0-	204	1	3917	3	Y	227	249	1			38
									250	9									
06	4260	X	3773	-0-		-487		-0-	94	1	3513	3	Y	151	173	1			16
									166	9									
07	4402	X	3988	-0-		-414		-0-	430	1	3340	3	Y	198	92	1	1	8	121
									218	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	18560	X	15579	-0-	-2981	-0-	314	1	15231	3	Y	31	33	1	23	8	19
							34	9									
03	19282	X	16149	-0-	-3133	-0-	325	1	15813	3	Y	10					29
							11	9									
04	17730	X	16112	-0-	-1618	-0-	148	1	15942	3	Y	20	30	1	8	8	11
							22	9									
05	17050	X	16125	-0-	-925	-0-	206	1	15907	3	Y	11					22
							12	9									
06	16110	X	15198	-0-	-912	-0-	127	1	15062	3	Y	8	17	1	1	8	12
							9	9									
07	16647	X	15331	-0-	-1316	-0-	274	1	15050	3	Y	6					18
							7	9									

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
02	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	427	1	20730	3	N	33	25	1	4	8	27
							36	9									
03	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	27	1	20927	3	N	37	23	1	6	8	35
							41	9									
04	25110	X	19277	-0-	-5833	-0-	1225	1	18015	3	N	34	28	1	1	8	40
							37	9									
05	25420	X	19027	-0-	-6393	-0-	3431	1	15561	3	N	32	53	1			19
							35	9									
06	23790	X	17420	-0-	-6370	-0-	355	1	17048	3	N	15	16	1			18
							17	9									
07	22661	X	17025	-0-	-5636	-0-	1369	1	15626	3	N	27	19	1	2	8	24
							30	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25114	X	21241	-0-	-3873	-0-	428	1	20763	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
03	25606	X	21810	-0-	-3796	-0-	438	1	21324	3	Y	44	43	1			15
							48	9									
04	23670	X	20227	-0-	-3443	-0-	186	1	19998	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
05	23963	X	19679	-0-	-4284	-0-	251	1	19395	3	Y	30	32	1			11
							33	9									
06	22470	X	17270	-0-	-5200	-0-	144	1	17094	3	Y	29	24	1			16
							32	9									
07	22692	X	17531	-0-	-5161	-0-	314	1	17195	3	Y	20	20	1			16
							22	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33466	X	28283	-0-	-5183	-0-	562	1	27291	3	Y	391	442	1			55
							430	9									
03	35774	X	28822	-0-	-6952	-0-	574	1	27966	3	Y	256	291	1			20
							282	9									
04	32430	X	27150	-0-	-5280	-0-	248	1	26707	3	Y	177	162	1			35
							195	9									
05	31806	X	27095	-0-	-4711	-0-	343	1	26507	3	Y	223	232	1			26
							245	9									
06	30780	X	25236	-0-	-5544	-0-	209	1	24814	3	Y	194	190	1			30
							213	9									
07	30225	X	24758	-0-	-5467	-0-	439	1	24095	3	Y	204	178	1			56
							224	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	339	1	16440	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
03	18104	X	17385	-0-	-719	-0-	349	1	17014	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
04	17520	X	16447	-0-	-1073	-0-	151	1	16264	3	Y	29	30	1			14
							32	9									
05	18104	X	16301	-0-	-1803	-0-	208	1	16034	3	Y	54	54	1			14
							59	9									
06	17460	X	14995	-0-	-2465	-0-	125	1	14831	3	Y	35	29	1			20
							39	9									
07	17980	X	14384	-0-	-3596	-0-	257	1	14104	3	Y	21	23	1			18
							23	9									

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
02	10759	X	4560	-0-	-6199	-0-	92	1	4468	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	10881	X	4171	-0-	-6710	-0-	84	1	4087	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	4427	-0-	-6103	-0-	41	1	4367	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	10633	X	6837	-0-	-3796	-0-	87	1	6711	3	Y	35					39
							39	9									
06	8520	X	6323	-0-	-2197	-0-	52	1	6243	3	Y	25	30	1			34
							28	9									
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	113	1	6193	3	Y	21	31	1			24
							23	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46806	X	39793	-0-	-7013	-0-	793	1	38461	3	Y	490	583	1			60
							539	9									
03	49848	X	42409	-0-	-7439	-0-	842	1	40997	3	Y	518	553	1			25
							570	9									
04	44310	X	39713	-0-	-4597	-0-	362	1	38899	3	Y	411	369	1			67
							452	9									
05	44981	X	39428	-0-	-5553	-0-	499	1	38545	3	Y	349	386	1			30
							384	9									
06	41880	X	37153	-0-	-4727	-0-	307	1	36480	3	Y	333	323	1			40
							366	9									
07	42532	X	36786	-0-	-5746	-0-	652	1	35780	3	Y	322	284	1			78
							354	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8729	X	5260	-0-	-3469	-0-	106	1	5153	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
03	9548	X	6055	-0-	-3493	-0-	121	1	5892	3	Y	38					46
							42	9									
04	9240	X	5868	-0-	-3372	-0-	54	1	5792	3	Y	20	52	1			14
							22	9									
05	9548	X	7126	-0-	-2422	-0-	91	1	6996	3	Y	35					49
							39	9									
06	8550	X	6783	-0-	-1767	-0-	56	1	6694	3	Y	30	37	1			42
							33	9									
*07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	123	1	6757	3	Y	25	39	1			28
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	11774	X	10285	-0-	-1489	-0-	1103	1	9148	3	Y	31	35	1			21
							34	9									
03	12586	X	10697	-0-	-1889	-0-	1116	1	9562	3	Y	17					38
							19	9									
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1043	1	9659	3	Y	32	59	1			11
							35	9									
05	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	1055	1	10155	3	Y	25					36
							28	9									
06	10590	X	9716	-0-	-874	-0-	582	1	9130	3	Y	4	29	1			11
							4	9									
07	10943	X	9139	-0-	-1804	-0-	834	1	8281	3	Y	22					33
							24	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
02	13340	X	12462	-0-	-878	-0-	245	1	11874	3	Y	312	248	1			84
							343	9									
03	14260	X	13587	-0-	-673	-0-	268	1	13046	3	Y	248	264	1	5	8	63
							273	9									
04	13620	X	13247	-0-	-373	-0-	121	1	13067	3	Y	54	94	1			23
							59	9									
05	13795	X	13076	-0-	-719	-0-	167	1	12868	3	Y	37	48	1			12
							41	9									
06	13170	X	12633	-0-	-537	-0-	105	1	12513	3	Y	14	24	1			2
							15	9									
07	13702	X	11669	-0-	-2033	-0-	208	1	11418	3	Y	39	34	1	2	8	5
							43	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28391	X	22860	-0-	-5531	-0-	1046	1	21663	3	Y	137	121	1	11	8	13
							151	9									
03	27745	X	23827	-0-	-3918	-0-	957	1	22643	3	Y	206	177	1	3	8	39
							227	9									
04	24450	X	22615	-0-	-1835	-0-	1023	1	21479	3	Y	103	113	1	11	8	18
							113	9									
05	25265	X	23527	-0-	-1738	-0-	1216	1	22255	3	Y	51	57	1			12
							56	9									
06	24420	X	20912	-0-	-3508	-0-	565	1	20336	3	Y	10	14	1	7	8	1
							11	9									
07	24428	X	22254	-0-	-2174	-0-	618	1	21622	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	1139	1	23584	3	Y	357	348	1			48
							393	9									
03	28303	X	26199	-0-	-2104	-0-	1039	1	24598	3	Y	511	443	1	7	8	109
							562	9									
04	26910	X	24278	-0-	-2632	-0-	1084	1	22742	3	Y	411	439	1			81
							452	9									
05	27807	X	24000	-0-	-3807	-0-	1243	1	22754	3	Y	3	64	1			20
							3	9									
06	26820	X	21250	-0-	-5570	-0-	575	1	20674	3	Y	1	14	1			7
							1	9									
07	26846	X	22273	-0-	-4573	-0-	618	1	21631	3	Y	22	23	1	1	8	5
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6336	-0-	-1001	-0-	127	1	6162	3	Y	43	46	1			11
							47	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	135	1	6597	3	Y	152	116	1	5	8	42
							167	9									
04	6780	X	6157	-0-	-623	-0-	56	1	5981	3	Y	109	120	1			31
							120	9									
05	7006	X	6226	-0-	-780	-0-	79	1	6071	3	Y	69	88	1			12
							76	9									
06	6780	X	5706	-0-	-1074	-0-	47	1	5594	3	Y	59	60	1			11
							65	9									
07	6913	X	5902	-0-	-1011	-0-	104	1	5721	3	Y	70	66	1	4	8	11
							77	9									

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
02	8787	X	5940	-0-	-2847	-0-	353	1	5535	3	Y	47	64	1			22
							52	9									
03	8432	X	6394	-0-	-2038	-0-	386	1	5934	3	Y	67	35	1			54
							74	9									
04	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	455	1	6029	3	Y	58	92	1			20
							64	9									
05	7626	X	6490	-0-	-1136	-0-	82	1	6343	3	Y	59	53	1			26
							65	9									
06	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	54	1	6450	3	Y	52	67	1			11
							57	9									
07	6758	X	6431	-0-	-327	-0-	115	1	6305	3	Y	10	12	1			9
							11	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	10	3	19	9	N	17					153
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	N	116	150	1	1	8	118
							128	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	3	22	9	N	20	65	1	1	8	72
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	624	3	N	109	74	1			107
							120	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20					127
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	79	1	1	8	48

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
02	14065	X	13057	-0-	-1008	-0-	262	1	12701	3	Y	85	109	1			16
							94	9									
03	14446	X	13303	-0-	-1143	-0-	266	1	12946	3	Y	83	80	1			19
							91	9									
04	13980	X	12031	-0-	-1949	-0-	110	1	11854	3	Y	61					80
							67	9									
05	14446	X	14444	-0-	-2	-0-	184	1	14185	3	Y	68	138	1			10
							75	9									
06	13500	X	12021	-0-	-1479	-0-	100	1	11864	3	Y	52					62
							57	9									
07	13950	X	9321	-0-	-4629	-0-	166	1	9082	3	Y	66	104	1			24
							73	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	12470	X	7930	-0-	-4540	-0-	470	1	7441	3	Y	17	10	1			15
							19	9									
03	13330	X	8290	-0-	-5040	-0-	224	1	8062	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
04	12180	X	10474	-0-	-1706	-0-	10474	3			Y	-0-	10	1			-0-
05	11718	X	10795	-0-	-923	-0-	10795	3			Y	-0-					-0-
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	9149	-0-	-1670	-0-	9149	3			Y	-0-					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30160	X	25031	-0-	-5129	-0-	1002	1	23968	3	N	55	63	1	1	8	55
							61	9									
03	31217	X	25575	-0-	-5642	-0-	1149	1	24367	3	N	54	44	1	2	8	63
							59	9									
04	28920	X	23943	-0-	-4977	-0-	1107	1	22795	3	N	37	52	1	1	8	47
							41	9									
05	29171	X	24197	-0-	-4974	-0-	1077	1	23068	3	N	47	71	1			23
							52	9									
06	27690	X	22805	-0-	-4885	-0-	1278	1	21494	3	N	30					53
							33	9									
07	26753	X	22669	-0-	-4084	-0-	1741	1	20907	3	N	19	40	1	2	8	30
							21	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37198	X	37198	-0-	-0-	-0-	750	1	36375	3	N	66	86	1	2	8	18
							73	9									
03	38471	X	37944	-0-	-527	-0-	50	1	37827	3	N	61	44	1	2	8	33
							67	9									
04	43110	X	35257	-0-	-7853	-0-	2240	1	32953	3	N	58	65	1	3	8	23
							64	9									
05	43586	X	35185	-0-	-8401	-0-	6346	1	28783	3	N	51	54	1			20
							56	9									
06	40650	X	32719	-0-	-7931	-0-	666	1	32036	3	N	15	6	1			29
							17	9									
07	39773	X	32171	-0-	-7602	-0-	2590	1	29580	3	N	1					30
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17545	X	15903	-0-	-1642	-0-	321	1	15568	3	Y	13	10	1	1	8	2
							14	9									
03	18011	X	16528	-0-	-1483	-0-	332	1	16149	3	Y	43	28	1	4	8	13
							47	9									
04	16740	X	15650	-0-	-1090	-0-	144	1	15474	3	Y	29	30	1	3	8	9
							32	9									
05	17081	X	15747	-0-	-1334	-0-	201	1	15529	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
06	16440	X	14850	-0-	-1590	-0-	124	1	14706	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
07	16988	X	14896	-0-	-2092	-0-	266	1	14610	3	Y	18	13	1	4	8	4
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	1728	-0-	-3318	-0-	34	1	1653	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
03	4929	X	846	-0-	-4083	-0-	16	1	787	3	Y	39					58
							43	9									
04	4740	X	3318	-0-	-1422	-0-	30	1	3263	3	Y	23	66	1			15
							25	9									
05	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	51	1	3907	3	Y	33					48
							36	9									
06	4740	X	3770	-0-	-970	-0-	31	1	3713	3	Y	24	35	1			37
							26	9									
07	3441	X	2717	-0-	-724	-0-	48	1	2644	3	Y	23	37	1			23
							25	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20503	X	18333	-0-	-2170	-0-	370	1	17952	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	21142	X	18960	-0-	-2182	-0-	381	1	18568	3	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
04	19140	X	17911	-0-	-1229	-0-	165	1	17727	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	19778	X	17955	-0-	-1823	-0-	230	1	17722	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	18960	X	16844	-0-	-2116	-0-	140	1	16692	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	19592	X	16524	-0-	-3068	-0-	296	1	16225	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	6456	-0-	-1403	-0-	130	1	6302	3	Y	22	28	1			27
							24	9									
03	8401	X	6469	-0-	-1932	-0-	130	1	6325	3	Y	13	17	1			23
							14	9									
04	7950	X	6507	-0-	-1443	-0-	60	1	6435	3	Y	11	19	1			15
							12	9									
05	7781	X	6500	-0-	-1281	-0-	83	1	6404	3	Y	12	17	1			10
							13	9									
06	7080	X	5996	-0-	-1084	-0-	50	1	5944	3	Y	2					12
							2	9									
07	6913	X	5958	-0-	-955	-0-	107	1	5845	3	Y	5	6	1			11
							6	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15312	X	12091	-0-	-3221	-0-	244	1	11827	3	Y	18	41	1			21
							20	9									
03	15159	X	12508	-0-	-2651	-0-	251	1	12244	3	Y	12					33
							13	9									
04	14370	X	11741	-0-	-2629	-0-	108	1	11615	3	Y	16	38	1			11
							18	9									
05	14198	X	12819	-0-	-1379	-0-	164	1	12642	3	Y	12					23
							13	9									
06	13110	X	11574	-0-	-1536	-0-	96	1	11468	3	Y	9	19	1			13
							10	9									
07	12927	X	12757	-0-	-170	-0-	228	1	12522	3	Y	6					19
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	5337	-0-	-3305	-0-	108	1	5220	3	Y	8					18
							9	9									
03	8835	X	7112	-0-	-1723	-0-	143	1	6947	3	Y	20	17	1			21
							22	9									
04	8070	X	5850	-0-	-2220	-0-	54	1	5776	3	Y	18	17	1			22
							20	9									
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	127	1	9778	3	Y	26	26	1			22
							29	9									
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	62	1	7355	3	Y	15					37
							17	9									
*07	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	167	1	9173	3	Y	9	26	1			20
							10	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18473	X	14583	-0-	-3890	-0-	290	1	14076	3	Y	197	293	1			45
							217	9									
03	19747	X	14304	-0-	-5443	-0-	284	1	13852	3	Y	153	190	1			8
							168	9									
04	18930	X	16935	-0-	-1995	-0-	155	1	16689	3	Y	83	75	1			16
							91	9									
05	15810	X	15088	-0-	-722	-0-	192	1	14808	3	Y	80	90	1			6
							88	9									
06	15300	X	13085	-0-	-2215	-0-	109	1	12935	3	Y	37	32	1			11
							41	9									
07	17515	X	11592	-0-	-5923	-0-	206	1	11323	3	Y	57	59	1			9
							63	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33930	X	33191	-0-	-739	-0-	668	1	32411	3	N	102	72	1	2	8	50
							112	9									
03	36270	X	34235	-0-	-2035	-0-	45	1	34082	3	N	98	104	1	1	8	43
							108	9									
04	37320	X	31963	-0-	-5357	-0-	2029	1	29855	3	N	72	86	1	1	8	28
							79	9									
05	37975	X	32051	-0-	-5924	-0-	5775	1	26198	3	N	71	81	1			18
							78	9									
06	35670	X	29999	-0-	-5671	-0-	610	1	29313	3	N	69	55	1			32
							76	9									
07	35495	X	29988	-0-	-5507	-0-	2409	1	27513	3	N	60	56	1	2	8	34
							66	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23606	X	18562	-0-	-5044	-0-	370	1	17976	3	Y	196	165	1			75
							216	9									
03	23932	X	19174	-0-	-4758	-0-	380	1	18518	3	Y	251	305	1			21
							276	9									
04	21930	X	18103	-0-	-3827	-0-	165	1	17711	3	Y	206	178	1			49
							227	9									
05	22599	X	18536	-0-	-4063	-0-	235	1	18112	3	Y	172	173	1			48
							189	9									
06	21150	X	17757	-0-	-3393	-0-	146	1	17411	3	Y	182	181	1			49
							200	9									
07	19840	X	17852	-0-	-1988	-0-	317	1	17369	3	Y	151	172	1			28
							166	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483	X	8241	-0-	-1242	-0-	163	1	7887	3	Y	174	138	1			65
							191	9									
03	9641	X	8603	-0-	-1038	-0-	169	1	8216	3	Y	198	245	1			18
							218	9									
04	9330	X	8143	-0-	-1187	-0-	73	1	7887	3	Y	166	144	1			40
							183	9									
05	9641	X	7789	-0-	-1852	-0-	98	1	7527	3	Y	149	147	1			42
							164	9									
06	8880	X	7485	-0-	-1395	-0-	61	1	7273	3	Y	137	140	1			39
							151	9									
07	8804	X	7568	-0-	-1236	-0-	134	1	7324	3	Y	100	118	1			21
							110	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45414	X	42806	-0-	-2608	-0-	852	1	41349	3	Y	550	680	1			87
							605	9									
03	48546	X	47641	-0-	-905	-0-	945	1	46001	3	Y	632	670	1			49
							695	9									
04	45450	X	45262	-0-	-188	-0-	411	1	44196	3	Y	595	528	1			116
							655	9									
05	46562	X	45594	-0-	-968	-0-	576	1	44464	3	Y	504	556	1			64
							554	9									
06	45450	X	43657	-0-	-1793	-0-	359	1	42750	3	Y	498	482	1			80
							548	9									
07	46965	X	44168	-0-	-2797	-0-	782	1	42889	3	Y	452	401	1			131
							497	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15863	X	12791	-0-	-3072	-0-	1374	1	11387	3	Y	27	39	1			19
							30	9									
03	16833	X	13592	-0-	-3241	-0-	1419	1	12150	3	Y	21					40
							23	9									
04	15870	X	11150	-0-	-4720	-0-	1083	1	10025	3	Y	38	69	1			9
							42	9									
05	15841	X	12720	-0-	-3121	-0-	1194	1	11491	3	Y	32					41
							35	9									
06	14940	X	11508	-0-	-3432	-0-	689	1	10810	3	Y	8	37	1			12
							9	9									
07	13671	X	11089	-0-	-2582	-0-	1011	1	10034	3	Y	40					52
							44	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20155	X	17501	-0-	-2654	-0-	353	1	17141	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	361	1	17571	3	Y	9	7	1	1	8	4
							10	9									
04	18630	X	16963	-0-	-1667	-0-	156	1	16801	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	18879	X	16974	-0-	-1905	-0-	217	1	16754	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	18090	X	15882	-0-	-2208	-0-	132	1	15748	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	18693	X	15810	-0-	-2883	-0-	283	1	15524	3	Y	3	1	1	1	8	3
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20242	X	16420	-0-	-3822	-0-	331	1	16068	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	20863	X	16862	-0-	-4001	-0-	339	1	16512	3	Y	10					20
							11	9									
04	18240	X	15444	-0-	-2796	-0-	142	1	15293	3	Y	8	22	1			6
							9	9									
05	18197	X	14934	-0-	-3263	-0-	191	1	14721	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
06	16980	X	13472	-0-	-3508	-0-	112	1	13345	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
07	17546	X	13188	-0-	-4358	-0-	236	1	12944	3	Y	7	8	1			8
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28710	X	24175	-0-	-4535	-0-	483	1	23438	3	Y	231	191	1			80
							254	9									
03	29636	X	21005	-0-	-8631	-0-	418	1	20346	3	Y	219	214	1	14	8	71
							241	9									
04	26250	X	19809	-0-	-6441	-0-	181	1	19464	3	Y	149	173	1			47
							164	9									
05	26815	X	19823	-0-	-6992	-0-	252	1	19429	3	Y	129	148	1			28
							142	9									
06	25350	X	18485	-0-	-6865	-0-	153	1	18226	3	Y	96	114	1			10
							106	9									
07	25854	X	18383	-0-	-7471	-0-	327	1	17933	3	Y	112	48	1	23	8	51
							123	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	16713	-0-	-1963	-0-	336	1	16311	3	N	60	70	1	3	8	17
							66	9									
03	18693	X	17688	-0-	-1005	-0-	355	1	17269	3	N	58	39	1	6	8	30
							64	9									
04	17640	X	16520	-0-	-1120	-0-	152	1	16328	3	N	36	3	8			63
							40	9									
05	18228	X	16519	-0-	-1709	-0-	211	1	16258	3	N	45	84	1			24
							50	9									
06	17640	X	15655	-0-	-1985	-0-	130	1	15484	3	N	37	31	1			30
							41	9									
07	17856	X	15697	-0-	-2159	-0-	280	1	15369	3	N	44	49	1	5	8	20
							48	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19430	X	15641	-0-	-3789	-0-	1676	1	13892	3	Y	66	56	1			69
							73	9									
03	19189	X	16095	-0-	-3094	-0-	1679	1	14377	3	Y	35	81	1			23
							39	9									
04	18420	X	14701	-0-	-3719	-0-	1426	1	13203	3	Y	65	77	1			11
							72	9									
05	18228	X	16665	-0-	-1563	-0-	1564	1	15058	3	Y	39					50
							43	9									
06	17070	X	13313	-0-	-3757	-0-	796	1	12482	3	Y	32					82
							35	9									
07	16709	X	15717	-0-	-992	-0-	1435	1	14238	3	Y	40	83	1			39
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16646	X	13961	-0-		-2685	-0-	279 142	1 9	13540	3	Y	129	137	1			9
03	16058	X	14499	-0-		-1559	-0-	288 176	1 9	14035	3	Y	160	133	1			36
04	15450	X	12804	-0-		-2646	-0-	117 80	1 9	12607	3	Y	73	78	1			31
05	15965	X	13814	-0-		-2151	-0-	176 69	1 9	13569	3	Y	63	90	1			4
06	14730	X	12519	-0-		-2211	-0-	104 44	1 9	12371	3	Y	40	39	1			5
07	14911	X	11843	-0-		-3068	-0-	212 13	1 9	11618	3	Y	12	17	1			-0-

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48169	X	41485	-0-		-6684	-0-	1904 149	1 9	39432	3	Y	135	137	1			17
03	49197	X	42775	-0-		-6422	-0-	1730 119	1 9	40926	3	Y	108	99	1	2	8	24
04	45330	X	40152	-0-		-5178	-0-	1816 217	1 9	38119	3	Y	197	188	1			33
05	46314	X	40432	-0-		-5882	-0-	2059 686	1 9	37687	3	Y	624	527	1			130
06	44220	X	37279	-0-		-6941	-0-	989 715	1 9	35575	3	Y	650	646	1			134
07	44361	X	36424	-0-		-7937	-0-	1002 337	1 9	35085	3	Y	306	395	1	10	8	35

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11194	X	7898	-0-		-3296	-0-	158 73	1 9	7667	3	Y	66	74	1			15
03	9889	X	8063	-0-		-1826	-0-	162 20	1 9	7881	3	Y	18	26	1	1	8	6
04	9180	X	7580	-0-		-1600	-0-	70 18	1 9	7492	3	Y	16	19	1			3
05	9269	X	7193	-0-		-2076	-0-	92 30	1 9	7071	3	Y	27	28	1			2
06	8400	X	6313	-0-		-2087	-0-	53 9	1 9	6251	3	Y	8	10	1			-0-
07	8432	X	6945	-0-		-1487	-0-	124	1	6821	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25955	X	23833	-0-		-2122	-0-	481 14	1 9	23338	3	Y	13	11	1			5
03	27342	X	23905	-0-		-3437	-0-	481 10	1 9	23414	3	Y	9	9	1	1	8	4
04	24240	X	22502	-0-		-1738	-0-	207 4	1 9	22291	3	Y	4	6	1			2
05	25048	X	21474	-0-		-3574	-0-	275 3	1 9	21196	3	Y	3	4	1			1
06	24240	X	20015	-0-		-4225	-0-	167 2	1 9	19846	3	Y	2	3	1			-0-
07	25048	X	20177	-0-		-4871	-0-	361 2	1 9	19814	3	Y	2	1	1			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35757	X	24652	-0-	-11105	-0-	496	1	24084	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
03	37448	X	28381	-0-	-9067	-0-	570	1	27748	3	Y	57	42	1	3	8	17
							63	9									
04	35160	X	22315	-0-	-12845	-0-	205	1	22089	3	Y	19	31	1			5
							21	9									
05	35557	X	28024	-0-	-7533	-0-	358	1	27652	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	27480	X	26167	-0-	-1313	-0-	218	1	25949	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	28396	X	25932	-0-	-2464	-0-	464	1	25468	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25810	X	20431	-0-	-5379	-0-	411	1	19934	3	Y	78	69	1			25
							86	9									
03	27590	X	20585	-0-	-7005	-0-	412	1	20053	3	Y	109	105	1	2	8	27
							120	9									
04	25590	X	20315	-0-	-5275	-0-	185	1	19908	3	Y	202	179	1			50
							222	9									
05	24645	X	19966	-0-	-4679	-0-	254	1	19589	3	Y	112	123	1			39
							123	9									
06	23130	X	18721	-0-	-4409	-0-	154	1	18310	3	Y	234	237	1			36
							257	9									
07	21855	X	17458	-0-	-4397	-0-	311	1	17035	3	Y	102	110	1	4	8	24
							112	9									

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
02	36453	X	28701	-0-	-7752	-0-	579	1	28090	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
03	35805	X	28718	-0-	-7087	-0-	577	1	28110	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
04	34530	X	26566	-0-	-7964	-0-	244	1	26294	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	33201	X	24451	-0-	-8750	-0-	312	1	24118	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
06	30780	X	22934	-0-	-7846	-0-	191	1	22722	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
07	30690	X	22357	-0-	-8333	-0-	400	1	21942	3	Y	14	14	1			8
							15	9									

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
02	20155	X	17192	-0-	-2963	-0-	346	1	16799	3	Y	43	54	1			19
							47	9									
03	20522	X	17816	-0-	-2706	-0-	358	1	17440	3	Y	16	19	1			16
							18	9									
04	18780	X	16764	-0-	-2016	-0-	154	1	16595	3	Y	14	12	1			18
							15	9									
05	19127	X	16746	-0-	-2381	-0-	214	1	16517	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
06	18120	X	15672	-0-	-2448	-0-	130	1	15511	3	Y	28	33	1			2
							31	9									
07	18383	X	15653	-0-	-2730	-0-	280	1	15361	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

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
02	10498	X	8969	-0-	-1529	-0-	180	1	8724	3	Y	59	64	1			18
							65	9									
03	11222	X	9219	-0-	-2003	-0-	185	1	9031	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
04	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	78	1	8381	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	10013	X	8400	-0-	-1613	-0-	107	1	8275	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
06	9420	X	7610	-0-	-1810	-0-	63	1	7527	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	9579	X	7552	-0-	-2027	-0-	135	1	7416	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31929	X	24718	-0-	-7211	-0-	499	1	24195	3	Y	22	21	1			13
							24	9									
03	34131	X	25316	-0-	-8815	-0-	508	1	24760	3	Y	44	41	1	1	8	15
							48	9									
04	30360	X	24711	-0-	-5649	-0-	226	1	24322	3	Y	148	125	1			38
							163	9									
05	29760	X	24242	-0-	-5518	-0-	309	1	23819	3	Y	104	106	1			36
							114	9									
06	27810	X	22766	-0-	-5044	-0-	189	1	22527	3	Y	45	67	1			14
							50	9									
07	26412	X	22233	-0-	-4179	-0-	396	1	21728	3	Y	99	87	1	4	8	22
							109	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	6106	-0-	-1521	-0-	122	1	5943	3	Y	37	43	1	3	8	8
							41	9									
03	7223	X	6638	-0-	-585	-0-	133	1	6465	3	Y	36	31	1	4	8	9
							40	9									
04	6990	X	6202	-0-	-788	-0-	57	1	6108	3	Y	34	3	8			40
							37	9									
05	7223	X	1075	-0-	-6148	-0-	14	1	1058	3	Y	3	38	1			5
							3	9									
06	6750	X	4163	-0-	-2587	-0-	35	1	4114	3	Y	13	2	8			16
							14	9									
07	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	105	1	5745	3	Y	8	13	1	5	8	6
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24824	X	21676	-0-	-3148	-0-	437	1	21199	3	N	36					43
							40	9									
03	25358	X	22446	-0-	-2912	-0-	451	1	21972	3	N	21	28	1	16	8	20
							23	9									
04	23070	X	21265	-0-	-1805	-0-	196	1	21061	3	N	7					27
							8	9									
05	23467	X	21267	-0-	-2200	-0-	272	1	20995	3	N	-0-					27
06	22410	X	19962	-0-	-2448	-0-	166	1	19796	3	N	-0-					27
07	23157	X	19974	-0-	-3183	-0-	358	1	19616	3	N	-0-					27

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22649	X	19684	-0-	-2965	-0-	397	1	19247	3	Y	36	32	1	2	8	6
							40	9									
03	23064	X	20250	-0-	-2814	-0-	407	1	19802	3	Y	37	27	1	3	8	13
							41	9									
04	21360	X	19099	-0-	-2261	-0-	176	1	18890	3	Y	30	29	1	3	8	11
							33	9									
05	21638	X	19083	-0-	-2555	-0-	244	1	18820	3	Y	17	16	1			12
							19	9									
06	20610	X	17973	-0-	-2637	-0-	150	1	17804	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
07	21049	X	18047	-0-	-3002	-0-	323	1	17703	3	Y	19	14	1	4	8	6
							21	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55651	X	48359	-0-	-7292	-0-	2193	1	45418	3	Y	680	650	1			80
							748	9									
03	57412	X	49790	-0-	-7622	-0-	1997	1	47255	3	Y	489	457	1	7	8	105
							538	9									
04	48204	X	48204	-0-	-0-	-0-	2173	1	45604	3	Y	388	421	1			72
							427	9									
05	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	2479	1	45373	3	Y	420	397	1			95
							462	9									
06	44692	X	44692	-0-	-0-	-0-	1201	1	43183	3	Y	280	314	1			61
							308	9									
*07	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	1241	1	43460	3	Y	569	567	1	19	8	44
							626	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1286	-0-	-802	-0-	25	1	1218	3	Y	39	48	1			9
							43	9									
03	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	26	1	1257	3	Y	11	16	1			4
							12	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	12	1	1240	3	Y	50	42	1			12
							55	9									
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	15	1	1162	3	Y	53	56	1			9
							58	9									
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	9	1	1105	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
07	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	20	1	1073	3	Y	39	33	1			14
							43	9									

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
02	4466	X	730	-0-	-3736	-0-	14	1	663	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
03	4774	X	248	-0-	-4526	-0-	5	1	243	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	4050	X	63	-0-	-3987	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	34	-0-	-2787	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	5	-0-	-2725	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	43	1	2332	3	Y	20	15	1			5
							22	9									

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

02	12064	X	10025	-0-	-2039	-0-	201	1	9750	3	Y	67	77	1			9
							74	9									
03	11408	X	10491	-0-	-917	-0-	211	1	10277	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	10680	X	9696	-0-	-984	-0-	89	1	9546	3	Y	55	40	1			19
							61	9									
05	11036	X	10489	-0-	-547	-0-	133	1	10245	3	Y	101	109	1			11
							111	9									
06	10410	X	8342	-0-	-2068	-0-	69	1	8200	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
07	10726	X	7489	-0-	-3237	-0-	132	1	7248	3	Y	99	97	1			16
							109	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

02	24795	X	18925	-0-	-5870	-0-	379	1	18370	3	Y	160	135	1			66
							176	9									
03	25823	X	19787	-0-	-6036	-0-	394	1	19200	3	Y	175	222	1			19
							193	9									
04	23640	X	19267	-0-	-4373	-0-	175	1	18872	3	Y	200	168	1			51
							220	9									
05	23994	X	20374	-0-	-3620	-0-	257	1	19863	3	Y	231	216	1			66
							254	9									
06	21990	X	19842	-0-	-2148	-0-	163	1	19441	3	Y	216	218	1			64
							238	9									
07	20243	X	20080	-0-	-163	-0-	355	1	19471	3	Y	231	248	1			47
							254	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

02	55564	X	31630	-0-	-23934	-0-	637	1	30886	3	Y	97	113	1	5	8	52
							107	9									
03	56792	X	32179	-0-	-24613	-0-	644	1	31349	3	Y	169	152	1	6	8	63
							186	9									
04	51840	X	31154	-0-	-20686	-0-	285	1	30706	3	Y	148	177	1	4	8	30
							163	9									
05	52855	X	32269	-0-	-20586	-0-	411	1	31697	3	Y	146	130	1			46
							161	9									
06	32730	X	30896	-0-	-1834	-0-	256	1	30473	3	Y	152	158	1	7	8	33
							167	9									
07	33821	X	31266	-0-	-2555	-0-	557	1	30563	3	Y	133	110	1	7	8	49
							146	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18386	X	14980	-0-	-3406	-0-	300	1	14573	3	Y	97	103	1			29
							107	9									
03	17763	X	15546	-0-	-2217	-0-	309	1	15036	3	Y	183	147	1	6	8	59
							201	9									
04	16590	X	14387	-0-	-2203	-0-	131	1	14081	3	Y	159	169	1			49
							175	9									
05	17143	X	14268	-0-	-2875	-0-	181	1	13976	3	Y	101	127	1			23
							111	9									
06	15780	X	13192	-0-	-2588	-0-	109	1	12985	3	Y	89	92	1			20
							98	9									
07	16027	X	12926	-0-	-3101	-0-	230	1	12637	3	Y	54	57	1	3	8	14
							59	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10817	X	8779	-0-	-2038	-0-	177	1	8583	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
03	11408	X	8888	-0-	-2520	-0-	178	1	8678	3	Y	29	27	1	1	8	5
							32	9									
04	10320	X	8521	-0-	-1799	-0-	78	1	8393	3	Y	45	40	1			10
							50	9									
05	10416	X	7078	-0-	-3338	-0-	90	1	6964	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
06	9660	X	8310	-0-	-1350	-0-	69	1	8220	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
07	9393	X	7238	-0-	-2155	-0-	129	1	7084	3	Y	23	21	1	1	8	3
							25	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11107	X	7514	-0-	-3593	-0-	166	1	7308	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
03	11904	X	8960	-0-	-2944	-0-	248	1	8658	3	Y	49	23	1			32
							54	9									
04	11520	X	7969	-0-	-3551	-0-	157	1	7753	3	Y	54	59	1			27
							59	9									
05	11904	X	8365	-0-	-3539	-0-	213	1	8112	3	Y	36	34	1			29
							40	9									
06	10500	X	8225	-0-	-2275	-0-	200	1	7985	3	Y	36	41	1			24
							40	9									
07	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	315	1	6879	3	Y	44	48	1			20
							48	9									

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31813	X	26701	-0-	-5112	-0-	1229	1	25465	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
03	32829	X	28034	-0-	-4795	-0-	1137	1	26897	3	Y	-0-	2	1			3
04	29490	X	26172	-0-	-3318	-0-	1190	1	24978	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	30473	X	27292	-0-	-3181	-0-	1414	1	25877	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	29100	X	24857	-0-	-4243	-0-	673	1	24184	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	28551	X	24610	-0-	-3941	-0-	683	1	23920	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17110	X	14006	-0-		-3104		-0-	282	1	13662	3	Y	56	44	1			16
									62	9									
03	18290	X	14106	-0-		-4184		-0-	282	1	13746	3	Y	71	68	1	1	8	18
									78	9									
04	16590	X	13331	-0-		-3259		-0-	122	1	13154	3	Y	50	53	1			15
									55	9									
05	16585	X	13326	-0-		-3259		-0-	170	1	13113	3	Y	39	41	1			13
									43	9									
06	15390	X	12595	-0-		-2795		-0-	105	1	12471	3	Y	17	26	1			4
									19	9									
07	14973	X	11584	-0-		-3389		-0-	206	1	11316	3	Y	56	48	1	2	8	10
									62	9									

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23171	X	18854	-0-		-4317		-0-	380	1	18457	3	Y	15	15	1	6	8	15
									17	9									
03	22103	X	19357	-0-		-2746		-0-	388	1	18897	3	Y	65	62	1	10	8	8
									72	9									
04	21390	X	18710	-0-		-2680		-0-	172	1	18508	3	Y	27	24	1	5	8	6
									30	9									
05	22103	X	18686	-0-		-3417		-0-	239	1	18439	3	Y	7					13
									8	9									
06	20310	X	14895	-0-		-5415		-0-	124	1	14753	3	Y	16	17	1	4	8	8
									18	9									
07	20150	X	16487	-0-		-3663		-0-	295	1	16172	3	Y	18	10	1	6	8	10
									20	9									

BFMT TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25636	X	20876	-0-		-4760		-0-	420	1	20393	3	Y	57	47	1			55
									63	9									
03	24428	X	21269	-0-		-3159		-0-	428	1	20822	3	Y	17	62	1			10
									19	9									
04	23640	X	20034	-0-		-3606		-0-	184	1	19811	3	Y	35	36	1			9
									39	9									
05	24428	X	19954	-0-		-4474		-0-	255	1	19646	3	Y	48					57
									53	9									
06	22620	X	15090	-0-		-7530		-0-	125	1	14926	3	Y	35	62	1			30
									39	9									
07	22320	X	16543	-0-		-5777		-0-	296	1	16210	3	Y	34	32	1			32
									37	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17429	X	13846	-0-		-3583		-0-	278	1	13503	3	Y	59	3	8			73
									65	9									
03	17794	X	14311	-0-		-3483		-0-	287	1	13972	3	Y	47	111	1	6	8	3
									52	9									
04	16080	X	13529	-0-		-2551		-0-	124	1	13337	3	Y	62	50	1	3	8	12
									68	9									
05	16306	X	13663	-0-		-2643		-0-	174	1	13438	3	Y	46	28	1			30
									51	9									
06	15270	X	12835	-0-		-2435		-0-	107	1	12678	3	Y	45	43	1	3	8	29
									50	9									
07	14787	X	12933	-0-		-1854		-0-	231	1	12652	3	Y	45	43	1	9	8	22
									50	9									

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
02	26680	X	19555	-0-	-7125	-0-	900	1	18643	3	Y	11	2	1	9	8	4
							12	9									
03	26908	X	20154	-0-	-6754	-0-	817	1	19324	3	Y	12	1	1	11	8	4
							13	9									
04	23250	X	18666	-0-	-4584	-0-	848	1	17789	3	Y	26	17	1	5	8	8
							29	9									
05	23560	X	18791	-0-	-4769	-0-	969	1	17735	3	Y	79	70	1			17
							87	9									
06	21810	X	17576	-0-	-4234	-0-	475	1	17094	3	Y	6	11	1	5	8	7
							7	9									
07	20894	X	17489	-0-	-3405	-0-	486	1	17003	3	Y	-0-	2	1			5

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
02	81113	X	60866	-0-	-20247	-0-	2771	1	57411	3	Y	622	630	1			99
							684	9									
03	83080	X	70334	-0-	-12746	-0-	2821	1	66737	3	Y	705	711	1			93
							776	9									
04	78060	X	65982	-0-	-12078	-0-	2968	1	62285	3	Y	663	643	1			113
							729	9									
05	79236	X	66643	-0-	-12593	-0-	3404	1	62309	3	Y	845	818	1			140
							930	9									
06	73110	X	62451	-0-	-10659	-0-	1663	1	59818	3	Y	882	843	1			179
							970	9									
07	70339	X	63760	-0-	-6579	-0-	1747	1	61166	3	Y	770	803	1	12	8	134
							847	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50170	X	37962	-0-	-12208	-0-	1725	1	35743	3	Y	449	418	1			64
							494	9									
03	50995	X	38312	-0-	-12683	-0-	1534	1	36310	3	Y	425	434	1			55
							468	9									
04	46110	X	35082	-0-	-11028	-0-	1577	1	33103	3	Y	365	360	1			60
							402	9									
05	44702	X	36277	-0-	-8425	-0-	1869	1	34208	3	Y	182	210	1			32
							200	9									
06	41580	X	33568	-0-	-8012	-0-	905	1	32558	3	Y	95	109	1			18
							105	9									
07	40579	X	33722	-0-	-6857	-0-	932	1	32608	3	Y	165	159	1	3	8	21
							182	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44457	X	26864	-0-	-17593	-0-	1213	1	25133	3	Y	471	430	1			72
							518	9									
03	44454	X	31518	-0-	-12936	-0-	1256	1	29723	3	Y	490	492	1			70
							539	9									
04	38670	X	29140	-0-	-9530	-0-	1306	1	27414	3	Y	382	381	1			71
							420	9									
05	38812	X	28739	-0-	-10073	-0-	1475	1	26987	3	Y	252	273	1			50
							277	9									
06	35790	X	25770	-0-	-10020	-0-	691	1	24855	3	Y	204	207	1			47
							224	9									
07	31527	X	25696	-0-	-5831	-0-	708	1	24789	3	Y	181	190	1	3	8	35
							199	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT 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
02	36134	X	29664	-0-	-6470	-0-	598	1	28997	3	N	63	1	8			100
							69	9									
03	34224	X	30555	-0-	-3669	-0-	613	1	29864	3	N	71	47	1	6	8	118
							78	9									
04	33120	X	30105	-0-	-3015	-0-	277	1	29774	3	N	49	104	1	4	8	59
							54	9									
05	34224	X	31745	-0-	-2479	-0-	405	1	31288	3	N	47	46	1			60
							52	9									
06	31800	X	25802	-0-	-5998	-0-	215	1	25548	3	N	35	49	1			46
							39	9									
07	31713	X	26173	-0-	-5540	-0-	468	1	25664	3	N	37	35	1	6	8	42
							41	9									

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
02	5945	X	4341	-0-	-1604	-0-	87	1	4199	3	N	50	2	8			180
							55	9									
03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	93	1	4507	3	N	71	139	1	2	8	110
							78	9									
04	5460	X	4001	-0-	-1459	-0-	36	1	3912	3	N	48	99	1	1	8	58
							53	9									
05	5611	X	3855	-0-	-1756	-0-	48	1	3706	3	N	92	57	1			93
							101	9									
06	5220	X	3805	-0-	-1415	-0-	32	1	3754	3	N	17	45	1			65
							19	9									
07	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	69	1	3786	3	N	34	40	1	4	8	55
							37	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21924	X	17662	-0-	-4262	-0-	355	1	17207	3	N	91	88	1	5	8	35
							100	9									
03	20460	X	18362	-0-	-2098	-0-	367	1	17885	3	N	100	68	1	4	8	63
							110	9									
04	19800	X	16509	-0-	-3291	-0-	151	1	16275	3	N	75	3	8			135
							83	9									
05	20460	X	16431	-0-	-4029	-0-	209	1	16132	3	N	82	141	1			76
							90	9									
06	18720	X	15536	-0-	-3184	-0-	129	1	15319	3	N	80	45	1	1	8	110
							88	9									
07	18879	X	15414	-0-	-3465	-0-	274	1	15054	3	N	78	6	8			182
							86	9									

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
02	16443	X	12916	-0-	-3527	-0-	260	1	12630	3	N	24	1	8			45
							26	9									
03	15655	X	13289	-0-	-2366	-0-	267	1	12980	3	N	38	44	1	6	8	33
							42	9									
04	14910	X	12324	-0-	-2586	-0-	113	1	12182	3	N	26	2	8			57
							29	9									
05	15407	X	11973	-0-	-3434	-0-	153	1	11803	3	N	15	40	1			32
							17	9									
06	13980	X	11363	-0-	-2617	-0-	95	1	11243	3	N	23	32	1			23
							25	9									
07	13795	X	11274	-0-	-2521	-0-	201	1	11047	3	N	24	25	1	4	8	18
							26	9									

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
02	41296	X	33240	-0-	-8056	-0-	669	1	32438	3	Y	121	118	1	6	8	37
							133	9									
03	41664	X	34116	-0-	-7548	-0-	684	1	33289	3	Y	130	126	1	15	8	26
							143	9									
04	37410	X	32122	-0-	-5288	-0-	295	1	31715	3	Y	102	79	1	4	8	45
							112	9									
05	38316	X	34358	-0-	-3958	-0-	438	1	33824	3	Y	87	96	1			36
							96	9									
06	35640	X	35020	-0-	-620	-0-	291	1	34643	3	Y	78	91	1	3	8	20
							86	9									
07	35526	X	33865	-0-	-1661	-0-	605	1	33172	3	Y	80	49	1	12	8	39
							88	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51649	X	41040	-0-	-10609	-0-	827	1	40127	3	Y	78	80	1			10
							86	9									
03	53227	X	42223	-0-	-11004	-0-	848	1	41296	3	Y	72	63	1			19
							79	9									
04	47730	X	40689	-0-	-7041	-0-	374	1	40234	3	Y	74	84	1			9
							81	9									
05	48174	X	42704	-0-	-5470	-0-	545	1	42098	3	Y	55	52	1			12
							61	9									
06	44430	X	42011	-0-	-2419	-0-	350	1	41605	3	Y	51	54	1			9
							56	9									
07	43865	X	39582	-0-	-4283	-0-	708	1	38838	3	Y	33	36	1			6
							36	9									

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
02	40861	X	29273	-0-	-11588	-0-	655	1	28606	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	40889	X	29296	-0-	-11593	-0-	655	1	28622	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
04	35580	X	26237	-0-	-9343	-0-	371	1	25845	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
05	35309	X	32791	-0-	-2518	-0-	551	1	32221	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
06	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	437	1	31919	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*07	31565	X	31565	-0-	-0-	-0-	653	1	30886	3	Y	24	22	1			6
							26	9									

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
02	35090	X	28394	-0-	-6696	-0-	635	1	27719	3	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	33170	X	27513	-0-	-5657	-0-	614	1	26863	3	Y	33	29	1			11
							36	9									
04	32100	X	25914	-0-	-6186	-0-	367	1	25524	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
05	33170	X	29351	-0-	-3819	-0-	494	1	28833	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
06	31260	X	29951	-0-	-1309	-0-	404	1	29512	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
07	30349	X	28620	-0-	-1729	-0-	591	1	28010	3	Y	17	20	1			4
							19	9									

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
02	42804	X	32154	-0-	-10650	-0-	648	1	31463	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
03	43276	X	32280	-0-	-10996	-0-	649	1	31586	3	Y	41	35	1			14
							45	9									
04	38310	X	29661	-0-	-8649	-0-	273	1	29351	3	Y	34	41	1			7
							37	9									
05	38347	X	28721	-0-	-9626	-0-	367	1	28319	3	Y	32	29	1			10
							35	9									
06	34950	X	26053	-0-	-8897	-0-	217	1	25804	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
07	34379	X	25417	-0-	-8962	-0-	455	1	24940	3	Y	20	21	1			7
							22	9									

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13601	X	11485	-0-	-2116	-0-	528	1	10936	3	N	19	20	1	7	8	14
							21	9									
03	14105	X	11894	-0-	-2211	-0-	482	1	11403	3	N	8					22
							9	9									
04	12810	X	11568	-0-	-1242	-0-	525	1	11029	3	N	13					35
							14	9									
05	13113	X	12169	-0-	-944	-0-	630	1	11531	3	N	7	29	1			13
							8	9									
06	12240	X	11221	-0-	-1019	-0-	304	1	10917	3	N	-0-					13
07	12276	X	9313	-0-	-2963	-0-	259	1	9050	3	N	4					17
							4	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	3825	-0-	-1076	-0-	76	1	3694	3	Y	50					79
							55	9									
03	5146	X	4044	-0-	-1102	-0-	80	1	3908	3	Y	51	128	1			2
							56	9									
04	4770	X	3641	-0-	-1129	-0-	33	1	3557	3	Y	46	40	1			8
							51	9									
05	4805	X	3372	-0-	-1433	-0-	43	1	3284	3	Y	41	24	1			25
							45	9									
06	4410	X	2837	-0-	-1573	-0-	23	1	2761	3	Y	48	44	1			29
							53	9									
07	4092	X	2251	-0-	-1841	-0-	39	1	2159	3	Y	48	52	1			25
							53	9									

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
02	46603	X	34155	-0-	-12448	-0-	688	1	33405	3	Y	56	52	1	3	8	9
							62	9									
03	45632	X	34710	-0-	-10922	-0-	697	1	33955	3	Y	53	38	1	5	8	19
							58	9									
04	39630	X	31857	-0-	-7773	-0-	293	1	31532	3	Y	29	33	1	3	8	12
							32	9									
05	39928	X	31163	-0-	-8765	-0-	398	1	30747	3	Y	16	16	1			12
							18	9									
06	36480	X	28544	-0-	-7936	-0-	238	1	28288	3	Y	16	23	1			5
							18	9									
07	36518	X	28077	-0-	-8441	-0-	502	1	27553	3	Y	20	14	1	5	8	6
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40484	X	31385	-0-	-9099	-0-	633	1	30706	3	Y	42	39	1	2	8	6
							46	9									
03	39401	X	31526	-0-	-7875	-0-	633	1	30846	3	Y	43	31	1	4	8	14
							47	9									
04	35370	X	28985	-0-	-6385	-0-	267	1	28684	3	Y	31	32	1	3	8	10
							34	9									
05	36487	X	28408	-0-	-8079	-0-	363	1	28026	3	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	33690	X	26091	-0-	-7599	-0-	217	1	25856	3	Y	16	23	1			2
							18	9									
07	33542	X	25597	-0-	-7945	-0-	458	1	25118	3	Y	19	13	1	4	8	4
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	684	1	33204	3	Y	114	117	1	2	8	17
							125	9									
03	42160	X	34239	-0-	-7921	-0-	687	1	33443	3	Y	99	100	1	3	8	13
							109	9									
04	40830	X	31444	-0-	-9386	-0-	289	1	31047	3	Y	98	82	1	2	8	27
							108	9									
05	42191	X	30854	-0-	-11337	-0-	393	1	30360	3	Y	92	77	1			42
							101	9									
06	37500	X	28399	-0-	-9101	-0-	236	1	28087	3	Y	69	77	1			34
							76	9									
07	36363	X	27962	-0-	-8401	-0-	499	1	27385	3	Y	71	89	1	1	8	15
							78	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31030	X	23483	-0-	-7547	-0-	474	1	22990	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
03	31775	X	22129	-0-	-9646	-0-	445	1	21659	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
04	28020	X	21803	-0-	-6217	-0-	201	1	21581	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
05	27869	X	24318	-0-	-3551	-0-	310	1	23945	3	Y	57	47	1			13
							63	9									
06	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	224	1	26654	3	Y	30	36	1			7
							33	9									
07	25110	X	21650	-0-	-3460	-0-	387	1	21240	3	Y	21	23	1			5
							23	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41557	X	35697	-0-	-5860	-0-	716	1	34744	3	N	215	189	1	3	8	68
							237	9									
03	44423	X	36424	-0-	-7999	-0-	728	1	35454	3	N	220	213	1	5	8	70
							242	9									
04	40290	X	33318	-0-	-6972	-0-	305	1	32823	3	N	173	162	1	4	8	77
							190	9									
05	41013	X	33467	-0-	-7546	-0-	425	1	32838	3	N	185	202	1			60
							204	9									
06	38430	X	31123	-0-	-7307	-0-	258	1	30687	3	N	162	188	1	1	8	33
							178	9									
07	38161	X	30840	-0-	-7321	-0-	549	1	30111	3	N	164	108	1	4	8	85
							180	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42253	X	29037	-0-	-13216	-0-	586	1	28443	3	Y	7	3	1	2	8	5
							8	9									
03	39649	X	27675	-0-	-11974	-0-	557	1	27107	3	Y	10	5	1	6	8	4
							11	9									
04	37470	X	27114	-0-	-10356	-0-	250	1	26858	3	Y	5	3	1	2	8	4
							6	9									
05	37975	X	25329	-0-	-12646	-0-	324	1	25003	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	43660	X	43660	-0-	-0-	-0-	364	1	43282	3	Y	13	10	1	1	8	6
							14	9									
*07	42673	X	42673	-0-	-0-	-0-	764	1	41887	3	Y	20	12	1	8	8	6
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39034	X	29852	-0-	-9182	-0-	601	1	29165	3	Y	78	47	1			40
							86	9									
03	41726	X	30401	-0-	-11325	-0-	610	1	29719	3	Y	65	77	1			28
							72	9									
04	40380	X	30025	-0-	-10355	-0-	276	1	29684	3	Y	59	46	1			41
							65	9									
05	40951	X	27865	-0-	-13086	-0-	356	1	27463	3	Y	42	52	1			31
							46	9									
06	46118	X	46118	-0-	-0-	-0-	383	1	45538	3	Y	179	169	1			41
							197	9									
*07	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	805	1	44179	3	Y	172	171	1			42
							189	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38715	X	30923	-0-	-7792	-0-	624	1	30291	3	N	7					23
							8	9									
03	40331	X	32239	-0-	-8092	-0-	648	1	31581	3	N	9					32
							10	9									
04	35400	X	30604	-0-	-4796	-0-	282	1	30322	3	N	-0-					32
05	36053	X	30602	-0-	-5451	-0-	391	1	30201	3	N	9	16	1			25
							10	9									
06	34230	X	28328	-0-	-5902	-0-	236	1	28084	3	N	7					32
							8	9									
07	33046	X	28089	-0-	-4957	-0-	502	1	27552	3	N	32	23	1	23	8	18
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37149	X	26704	-0-	-10445	-0-	538	1	26123	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
03	37107	X	26891	-0-	-10216	-0-	540	1	26314	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
04	32340	X	25694	-0-	-6646	-0-	236	1	25434	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
05	32209	X	30653	-0-	-1556	-0-	392	1	30239	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
06	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	251	1	29892	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
07	28551	X	24957	-0-	-3594	-0-	447	1	24508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29580	X	23999	-0-	-5581	-0-	484	1	23475	3	Y	36	46	1	2	8	16
							40	9									
03	29760	X	25140	-0-	-4620	-0-	506	1	24621	3	Y	12					28
							13	9									
04	26520	X	23471	-0-	-3049	-0-	216	1	23198	3	Y	52	50	1	13	8	17
							57	9									
05	26846	X	23451	-0-	-3395	-0-	300	1	23125	3	Y	24	23	1			18
							26	9									
06	24930	X	22057	-0-	-2873	-0-	184	1	21863	3	Y	9					27
							10	9									
07	25668	X	22248	-0-	-3420	-0-	398	1	21839	3	Y	10					37
							11	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43973	X	43973	-0-	-0-	-0-	887	1	43054	3	Y	29	37	1			4
							32	9									
03	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	61	1	46277	3	Y	60	52	1			12
							66	9									
04	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	2603	1	38295	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
05	39773	X	39249	-0-	-524	-0-	7085	1	32135	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
06	38490	X	35217	-0-	-3273	-0-	717	1	34461	3	Y	35	38	1			5
							39	9									
07	39773	X	33671	-0-	-6102	-0-	2709	1	30929	3	Y	30	20	1			15
							33	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44225	X	28913	-0-	-15312	-0-	582	1	28242	3	Y	81	63	1	2	8	31
							89	9									
03	42222	X	27301	-0-	-14921	-0-	548	1	26667	3	Y	78	77	1	6	8	26
							86	9									
04	40860	X	28858	-0-	-12002	-0-	265	1	28497	3	Y	87	83	1	2	8	28
							96	9									
05	42222	X	27301	-0-	-14921	-0-	348	1	26869	3	Y	76	81	1			23
							84	9									
06	36780	X	18439	-0-	-18341	-0-	153	1	18236	3	Y	45	52	1			16
							50	9									
*07	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	908	1	49810	3	Y	145	114	1	10	8	37
							160	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	897	1	43511	3	Y	111	100	1	3	8	21
							122	9									
03	45863	X	45863	-0-	-0-	-0-	60	1	45687	3	Y	105	91	1	6	8	29
							116	9									
04	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	2635	1	38765	3	Y	71	72	1	4	8	24
							78	9									
05	41075	X	40300	-0-	-775	-0-	7265	1	32956	3	Y	72	70	1			26
							79	9									
06	39750	X	36682	-0-	-3068	-0-	747	1	35885	3	Y	45	56	1	2	8	13
							50	9									
07	41075	X	35845	-0-	-5230	-0-	2882	1	32916	3	Y	43	28	1	3	8	25
							47	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50605	X	37222	-0-	-13383	-0-	750	1	36389	3	Y	75	79	1	4	8	13
							83	9									
03	49786	X	37249	-0-	-12537	-0-	749	1	36457	3	Y	39	33	1	3	8	16
							43	9									
04	43470	X	34297	-0-	-9173	-0-	316	1	33950	3	Y	28	31	1	3	8	10
							31	9									
05	44237	X	33192	-0-	-11045	-0-	424	1	32750	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
06	40680	X	30797	-0-	-9883	-0-	257	1	30520	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
07	39804	X	30958	-0-	-8846	-0-	554	1	30379	3	Y	23	16	1	5	8	6
							25	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48691	X	38829	-0-	-9862	-0-	783	1	38004	3	Y	38	34	1	2	8	4
							42	9									
03	48422	X	39385	-0-	-9037	-0-	792	1	38548	3	Y	41	29	1	4	8	12
							45	9									
04	44280	X	36313	-0-	-7967	-0-	334	1	35945	3	Y	31	32	1	3	8	8
							34	9									
05	45756	X	35710	-0-	-10046	-0-	456	1	35235	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	42030	X	32512	-0-	-9518	-0-	271	1	32222	3	Y	17	24	1			1
							19	9									
07	41509	X	32388	-0-	-9121	-0-	580	1	31788	3	Y	18	13	1	4	8	2
							20	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54491	X	43727	-0-	-10764	-0-	882	1	42792	3	Y	48	48	1			24
							53	9									
03	55118	X	44973	-0-	-10145	-0-	903	1	43997	3	Y	66	71	1			19
							73	9									
04	51300	X	41737	-0-	-9563	-0-	384	1	41295	3	Y	53	63	1			9
							58	9									
05	51739	X	41202	-0-	-10537	-0-	526	1	40636	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
06	47280	X	38257	-0-	-9023	-0-	319	1	37909	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
07	46748	X	38170	-0-	-8578	-0-	683	1	37454	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44892	X	31050	-0-	-13842	-0-	625	1	30314	3	Y	101	81	1			42
							111	9									
03	42966	X	29944	-0-	-13022	-0-	601	1	29252	3	Y	83	91	1			34
							91	9									
04	39990	X	29052	-0-	-10938	-0-	267	1	28690	3	Y	86	87	1			33
							95	9									
05	41323	X	27383	-0-	-13940	-0-	349	1	26957	3	Y	70	76	1			27
							77	9									
06	35250	X	20435	-0-	-14815	-0-	170	1	20220	3	Y	41	48	1			20
							45	9									
*07	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	857	1	47016	3	Y	133	111	1			42
							146	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52432	X	39079	-0-	-13353	-0-	788	1	38227	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
03	52545	X	39441	-0-	-13104	-0-	792	1	38585	3	Y	58	50	1			17
							64	9									
04	46470	X	36358	-0-	-10112	-0-	334	1	35982	3	Y	38	48	1			7
							42	9									
05	46593	X	35602	-0-	-10991	-0-	455	1	35111	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
06	42630	X	32439	-0-	-10191	-0-	270	1	32133	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
07	41788	X	31623	-0-	-10165	-0-	566	1	31038	3	Y	17	20	1			4
							19	9									

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	880	1	42694	3	N	43	35	1	1	8	45
							47	9									
03	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	893	1	43468	3	N	46	34	1	4	8	53
							51	9									
04	51960	X	41114	-0-	-10846	-0-	378	1	40690	3	N	42	75	1	1	8	19
							46	9									
05	52111	X	40608	-0-	-11503	-0-	519	1	40048	3	N	37	32	1			24
							41	9									
06	47430	X	35302	-0-	-12128	-0-	294	1	34979	3	N	26	37	1			13
							29	9									
*07	47412	X	47412	-0-	-0-	-0-	848	1	46531	3	N	30	25	1	2	8	16
							33	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64699	X	21863	-0-	-42836	-0-	440	1	21334	3	Y	81	85	1			23
							89	9									
03	69161	X	22070	-0-	-47091	-0-	442	1	21539	3	Y	81	88	1			16
							89	9									
04	26640	X	20525	-0-	-6115	-0-	188	1	20271	3	Y	60	50	1			26
							66	9									
05	25916	X	19865	-0-	-6051	-0-	253	1	19557	3	Y	50	57	1			19
							55	9									
06	23760	X	16487	-0-	-7273	-0-	137	1	16309	3	Y	37	48	1			8
							41	9									
07	23374	X	19649	-0-	-3725	-0-	351	1	19254	3	Y	40	28	1			20
							44	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		81979	-0-	81979	93651	1654	1	80250	3	N	68	45	1	3	8	20
							75	9									
03	181357	X	87706	-0-	-93651	-0-	1760	1	85726	3	N	200	150	1	7	8	63
							220	9									
04	87900	X	74477	-0-	-13423	-0-	684	1	73613	3	N	164	189	1	5	8	33
							180	9									
05	90830	X	68227	-0-	-22603	-0-	871	1	67220	3	N	124	116	1			41
							136	9									
06	84870	X	59735	-0-	-25135	-0-	497	1	59129	3	N	99	115	1			25
							109	9									
07	87699	X	56143	-0-	-31556	-0-	1004	1	55053	3	N	78	67	1	4	8	32
							86	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		75234	-0-	75234	87510	1513	1	73394	3	N	297	196	1	10	8	91
							327	9									
03	167027	X	79517	-0-	-87510	-0-	1594	1	77650	3	N	248	234	1	8	8	97
							273	9									
04	86400	X	68101	-0-	-18299	-0-	625	1	67255	3	N	201	250	1	6	8	42
							221	9									
05	89280	X	64071	-0-	-25209	-0-	817	1	63086	3	N	153	146	1			49
							168	9									
06	77820	X	57355	-0-	-20465	-0-	477	1	56723	3	N	141	159	1			31
							155	9									
07	80414	X	54654	-0-	-25760	-0-	976	1	53532	3	N	133	110	1	7	8	47
							146	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		74698	-0-	74698	83798	1506	1	73052	3	N	127	2	8			125
							140	9									
03	164528	X	80730	-0-	-83798	-0-	1621	1	78941	3	N	153	179	1			99
							168	9									
04	92010	X	69440	-0-	-22570	-0-	638	1	68685	3	N	106	191	1			14
							117	9									
05	95077	X	61349	-0-	-33728	-0-	783	1	60468	3	N	89					103
							98	9									
06	78120	X	38684	-0-	-39436	-0-	322	1	38263	3	N	90	168	1			25
							99	9									
07	80724	X	37727	-0-	-42997	-0-	674	1	36963	3	N	82	34	1			73
							90	9									

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		78718	-0-	78718	86761	1584	1 272 9	76862	3	Y	247	226	1	1	8	20
03	0		80191	-0-	80191	166952	1607	1 307 9	78277	3	Y	279	202	1	12	8	85
04	0		67920	-0-	67920	234872	624	1 211 9	67085	3	Y	192	233	1			44
05	298024	X	63152	-0-	-234872	-0-	805	1 215 9	62132	3	Y	195	190	1			49
06	102210	X	55673	-0-	-46537	-0-	462	1 193 9	55018	3	Y	175	161	1			63
07	105617	X	52537	-0-	-53080	-0-	938	1 136 9	51463	3	Y	124	145	1			42

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 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
04	0		-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-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		107017	-0-	107017	107017	4921	1 166 9	101930	3	N	151	14	8			137
03	235287	X	128270	-0-	-107017	-0-	5192	1 235 9	122843	3	N	214	306	1	10	8	35
04	168810	X	109422	-0-	-59388	-0-	4969	1 162 9	104291	3	N	147	137	1	5	8	40
05	174437	X	98803	-0-	-75634	-0-	5113	1 119 9	93571	3	N	108	111	1			37
06	168810	X	58857	-0-	-109953	-0-	1591	1 65 9	57201	3	N	59	36	1	5	8	55
07	174437	X	78181	-0-	-96256	-0-	2168	1 119 9	75894	3	N	108	100	1	20	8	43

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
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	256	1	4839	2	N	13	13	8			42
							14	9									
03	8773	X	5053	-0-	-3720	-0-	261	1	4783	2	N	8	8	8			42
							9	9									
04	8490	X	4652	-0-	-3838	-0-	244	1	4404	2	N	4	4	8			42
							4	9									
05	5673	X	4325	-0-	-1348	-0-	230	1	4095	2	N	-0-					42
06	5280	X	4551	-0-	-729	-0-	242	1	4309	2	N	-0-					42
07	5456	X	4146	-0-	-1310	-0-	240	1	3902	2	N	4	4	8			42
							4	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
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	6	6	8			38
							7	9									
03	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	116	1	2125	2	N	8	8	8			38
							9	9									
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	131	1	2375	2	N	-0-					38
05	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	132	1	2336	2	N	-0-					38
06	2730	X	2305	-0-	-425	-0-	123	1	2182	2	N	-0-					38
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	174	1	2834	2	N	-0-					38

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
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2622	2	N	10	10	8			21
							11	9									
03	9517	X	2786	-0-	-6731	-0-	143	1	2632	2	N	10	10	8			21
							11	9									
04	9210	X	4112	-0-	-5098	-0-	216	1	3895	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	209	1	3713	2	N	-0-					21
06	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	158	1	2817	2	N	-0-					21
07	4247	X	3632	-0-	-615	-0-	210	1	3422	2	N	-0-					21

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7	4	8			13
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					13
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	716	3	2	9	Y	2	1	8			14
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			Y	-0-					14
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	593	3	3	9	Y	3	2	8			15
07	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-					15

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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	3	3	9	Y	3					17
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					17
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			Y	-0-					17
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			Y	-0-					17
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	473	3	2	9	Y	2					19
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	3			Y	-0-					19

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	Y	3					18
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					18
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	3	1	9	Y	1					19
05	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			Y	-0-					19
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	522	3	2	9	Y	2					21
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			Y	-0-					21

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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					12
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					12
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					12
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			Y	-0-					12
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	356	3	2	9	Y	2					14
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					14

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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3					16
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					16
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					16
05	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	3			Y	-0-					16
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	427	3	2	9	Y	2					18
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			Y	-0-					18

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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	166	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	112	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	187	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	184	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	128	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	150	1	394	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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	156	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	99	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	142	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	157	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	155	1	431	2	Y	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	185	1	487	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
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					11
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					11
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					11
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					1
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					1
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					1
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					10
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					10
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					10
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					10
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					10
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					10

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					38
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					38
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					38
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					38
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					38
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					13
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-					13
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					13
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	2	N	-0-					13
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					13
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

02	638	N	575	-0-	-63	-0-	136	1	439	2	N	-0-					-0-
03	744	N	520	-0-	-224	-0-	90	1	430	2	N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	142	1	418	2	N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	139	1	392	2	N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	126	1	353	2	N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	118	1	310	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

02	899	N	759	-0-	-140	-0-	168	1	591	2	N	-0-					-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	122	1	666	2	N	-0-					-0-
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	170	1	543	2	N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	188	1	574	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	193	1	583	2	N	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	217	1	618	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
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	139	1	489	2	N	-0-					26
03	992	N	652	-0-	-340	-0-	101	1	551	2	N	-0-					26
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	169	1	542	2	N	-0-					26
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	167	1	510	2	N	-0-					26
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	192	1	581	2	N	-0-					26
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	180	1	511	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
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	201	1	650	2	N	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	125	1	600	2	N	-0-					-0-
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	191	1	562	2	N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	219	1	617	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	220	1	614	2	N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	232	1	609	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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	136	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-
05	651	N	501	-0-	-150	-0-	124	1	377	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	2	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	140	1	398	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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	84	1	257	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	78	1	236	2	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	79	1	226	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
02	1329	N	643	-0-	-686	-0-	142	1	501	2	N	-0-					23
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	91	1	498	2	N	-0-					23
04	2130	X	615	-0-	-1515	-0-	146	1	469	2	N	-0-					23
05	2201	X	766	-0-	-1435	-0-	189	1	577	2	N	-0-					23
06	2130	X	615	-0-	-1515	-0-	153	1	462	2	N	-0-					23
*07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	192	1	544	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
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	93	1	301	2	N	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	67	1	321	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	2	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	103	1	286	2	N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	102	1	269	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
02	435	N	389	-0-	-46	-0-	92	1	297	2	N	-0-					-0-
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	69	1	330	2	N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	88	1	259	2	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	1	345	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	131	1	367	2	N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	148	1	391	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
02	783	N	490	-0-	-293	-0-	108	1	379	2	N	3	19	1			1
							3	9									
03	775	N	432	-0-	-343	-0-	67	1	365	2	N	-0-					1
04	690	N	390	-0-	-300	-0-	92	1	295	2	N	3					4
							3	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	119	1	361	2	N	2					6
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	120	1	363	2	N	11					17
							12	9									
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	135	1	382	2	N	-0-					17

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
02	870	N	581	-0-	-289	-0-	128	1	449	2	N	4	26	1			2
							4	9									
03	930	N	556	-0-	-374	-0-	86	1	470	2	N	-0-					2
04	750	N	450	-0-	-300	-0-	106	1	341	2	N	3					5
							3	9									
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	142	1	434	2	N	5					10
							6	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	146	1	440	2	N	13					23
							14	9									
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	151	1	431	2	N	-0-					23

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
02	1160	N	1135	-0-	-25	-0-	1135	2			N	-0-					33
03	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			N	-0-					33
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					33
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					33
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					33
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-	1	5			32

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
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	530	1	1865	2	N	50	87	1			38
							55	9									
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	386	1	2101	2	N	-0-					38
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	658	1	2108	2	N	6					44
							7	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	721	1	2199	2	N	142	175	1			11
							156	9									
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	577	1	1743	2	N	76					87
							84	9									
*07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	612	1	1741	2	N	33					120
							36	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	54	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	36	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	290	2	Y	-0-			-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-			4
07	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

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	257	2	Y	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	321	2	Y	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	47	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177	1	1090	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	108	1	919	2	Y	-0-			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	178	1	1309	2	Y	-0-			-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	214	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	183	1	1066	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

02	841	N	783	-0-	-58	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			6
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-			6
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	Y	-0-			6
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	Y	-0-			6
06	1020	N	548	-0-	-472	-0-	10	1	538	2	Y	-0-			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	Y	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	31	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					2
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					2
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-					2
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	-0-					2
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	2	Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-					2
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					2
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					2
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	Y	-0-					2
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	9	1	513	2	Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	43	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1440	-0-	-1025	-0-	201	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	202	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	191	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1275	-0-	-88	-0-	178	1	1097	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	141	1	1199	2	Y	-0-					3
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	157	1	1155	2	Y	-0-					3
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	191	1	1279	2	Y	-0-					3
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	191	1	1113	2	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
02	1827	N	1825	-0-	-2	-0-	253	1	1572	2	Y	-0-					3
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	204	1	1758	2	Y	-0-					3
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	237	1	1737	2	Y	-0-					3
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	292	1	1671	2	Y	-0-					3
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	268	1	1564	2	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	170	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	184	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	175	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	641	-0-	-113	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					19
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					19
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	Y	-0-					19
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	713	2	Y	-0-					19
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	14	1	772	2	Y	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	109	1	670	2	Y	-0-					3
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	661	2	Y	-0-					3
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	-0-					3
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	123	1	701	2	Y	-0-					3
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	101	1	592	2	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					6
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					6
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					6
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	118	1	891	2	Y	-0-					6
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	14	1	798	2	Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	246	1	1518	2	Y	-0-					3
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	193	1	1641	2	Y	-0-					3
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	205	1	1507	2	Y	-0-					3
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1442	2	Y	-0-					3
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	244	1	1421	2	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1470	-0-	-241	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	51	1	1466	2	Y	-0-					16
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	2	Y	-0-					16
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	207	1	1569	2	Y	-0-					16
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	25	1	1403	2	Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					4
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					4
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	-0-					4
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	134	1	1015	2	Y	-0-					4
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	17	1	970	2	Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	61	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	173	1	985	2	Y	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	223	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	93	1	572	2	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					1
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	Y	-0-					1
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	108	1	615	2	Y	-0-					1
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	98	1	569	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	106	1	655	2	Y	-0-					2
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-					2
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	2	Y	-0-					2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	550	2	Y	-0-					2
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	96	1	560	2	Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	113	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	120	1	686	2	Y	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	110	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	2	Y	-0-					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	576	2	Y	-0-					1
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	Y	-0-					1
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	893	2	Y	-0-					1
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	142	1	830	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1127	-0-	-178	-0-	157	1	970	2	Y	-0-					1
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	134	1	1138	2	Y	-0-					1
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	139	1	1025	2	Y	-0-					1
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	2	Y	-0-					1
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	163	1	951	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	903	-0-	903	1582	898	1	5	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	457	-0-	457	2039	444	1	13	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	1289	-0-	-1711	328	1228	1	61	3	N	-0-					-0-
05	1092 N	764	-0-	-328	-0-	673	1	91	3	N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	870 19	1 9	882	2	N	17					272
03	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	930 14	1 9	851	2	N	13	177	1			108
04	1770 X	1724	-0-	-46	-0-	900 17	1 9	807	2	N	15					123
05	1891 X	1861	-0-	-30	-0-	930 15	1 9	916	2	N	14					137
06	1830 X	1816	-0-	-14	-0-	900 18	1 9	898	2	N	16					153
07	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	930 17	1 9	849	2	N	15					168

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

02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					117
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					117
04	3570 X	3545	-0-	-25	-0-	3545	3			N	-0-					117
05	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	3677	3			N	-0-					117
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					117
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					117

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	6293	X	5123	-0-	-1170	-0-	5110	3	13	9	N	12					323
03	6510	X	5547	-0-	-963	-0-	5523	3	24	9	N	22					345
04	DLQ G-10		4619	-0-	4619	4619	4609	3	10	9	N	9					354
05	DLQ G-10		4507	-0-	4507	9126	4506	3	1	9	N	1	183	1			172
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9126					N	NO RPT					172
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9126					N	NO RPT					172

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					141
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	586	1	5594	2	N	10					32
							11	9									
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	2	N	37	26	8			43
							41	9									
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	332	1	5987	2	N	5					48
							6	9									
05	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	497	1	4648	2	N	22	19	8			51
							24	9									
06	6150	X	4759	-0-	-1391	-0-	418	1	4315	2	N	24	16	8			59
							26	9									
07	6355	X	3621	-0-	-2734	-0-	488	1	3125	2	N	7					66
							8	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	0			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	291	-0-	-28	-0-	287	2	4	9	N	4					186
03	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					186
04	330	X	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					186
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					186
06	300	X	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					186
07	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-	20	1	1	6	165

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	N	18					258
03	1271	X	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					258
04	1770	X	218	-0-	-1552	-0-	218	2			N	-0-					258
05	1829	X	44	-0-	-1785	-0-	44	2			N	-0-					258
06	1770	X	86	-0-	-1684	-0-	86	2			N	-0-					258
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	148	1	3	6	107

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					69
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	1	14	1	1	6	55

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-	16	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	1	5	1	1	6	32

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					186
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	161	1			25
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	292	2	9	9	N	8					33
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	N	9					42
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					53
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	#	1500	-0-	-414	-0-	58	1	1440	2	N	2					74
							2	9									
03	1829	#	943	-0-	-886	-0-	72	1	841	2	N	27					101
							30	9									
04	1770	#	804	-0-	-966	-0-	55	1	743	2	N	5					106
							6	9									
05	1829	#	1668	-0-	-161	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					106
*06	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	50	1	1910	2	N	5					111
							6	9									
*07	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	68	1	2201	2	N	2					113
							2	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-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
02	4350	X	1732	-0-	-2618	-0-	1732	3			Y	-0-					35
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					34
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					34
*05	209 X	88	-0-	-121	-0-	88	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	319 N	169	-0-	-150	-0-	169	2			Y	-0-					24
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	209	-0-	209	470	209	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	157	-0-	157	627	157	2			Y	-0-					24
*07	754 N	127	-0-	-627	-0-	127	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12221	-0-	9121	9121	12221	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1250	-0-	-1750	7371	1250	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1076	-0-	-2024	5347	1076	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1103	-0-	-5347	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	930	X	697	-0-	-233	-0-	697	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
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	T. A.		67	-0-	67	203	67	2			Y	-0-	99	1			7
03	304	X	101	-0-	-203	-0-	101	2			Y	-0-					7
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

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
02	1015	N	561	-0-	-454	-0-	561	2			N	-0-					146
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					146
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-					146
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					146
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					146
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					86
03	620	N	227	-0-	-393	-0-	227	2			N	-0-					86
04	1170	N	449	-0-	-721	-0-	449	2			N	-0-					86
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					86
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					86
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	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

02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					76
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					76
05	806	X	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					76
06	780	X	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					76
07	806	X	547	-0-	-259	-0-	547	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
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

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

02	5945 X	5686	-0-	-259	-0-	877	1	4668	2	Y	128					179
						141	9									
03	6355 X	6182	-0-	-173	-0-	860	1	5241	2	Y	74	178	1			75
						81	9									
04	6480 X	5980	-0-	-500	-0-	848	1	4970	2	Y	147					222
						162	9									
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	1000	1	5666	2	Y	157	172	1			207
						173	9									
06	6480 X	6011	-0-	-469	-0-	925	1	5038	2	Y	44					251
						48	9									
*07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	1022	1	5268	2	Y	95	187	1			159
						105	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	3596	#	2586	-0-	-1010	-0-	63	1	2519	2	N	4					125
							4	9									
03	3844	#	2933	-0-	-911	-0-	71	1	2856	2	N	5					130
							6	9									
04	3720	#	3088	-0-	-632	-0-	75	1	3013	2	N	-0-					130
05	3782	#	3591	-0-	-191	-0-	88	1	3503	2	N	-0-	114	1			16
06	3390	#	2334	-0-	-1056	-0-	88	1	2246	2	N	-0-					16
*07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	88	1	4267	2	N	5					21
							6	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	#	237	-0-	-53	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

02	1305	X	1115	-0-	-190	B	-0-	208	1	853	3	Y	49	42	1					19
								54	9											
03	1794	X	1794	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1405	3	Y	66	53	1					32
								73	9											
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	B	1602	322	1	1226	3	Y	49	53	1					28
								54	9											
05	3184	X	1582	-0-	-1602	B	-0-	323	1	1213	3	Y	42	48	1					22
								46	9											
06	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	334	1	1296	3	Y	45	52	1					15
								50	9											
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1446	3	Y	52							67
								57	9											

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3471	-0-	-357 B	-0-	647	1	2657	3	Y	152	132	1			54
							167	9									
03	3906	X	3423	-0-	-483 B	-0-	604	1	2681	3	Y	125	114	1			65
							138	9									
04	DLQ G-10		3572	-0-	3572 B	3572	718	1	2735	3	Y	108	118	1			55
							119	9									
05	8205	X	4633	-0-	-3572 B	-0-	944	1	3553	3	Y	124	128	1			51
							136	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	706	1	2742	3	Y	97	118	1			30
							107	9									
*07	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	687	1	2803	3	Y	101					131
							111	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2972	-0-	-73 B	-0-	580	1	2385	3	N	6					60
							7	9									
03	3255	X	3221	-0-	-34 B	-0-	592	1	2628	3	N	1					61
							1	9									
04	3060	X	995	-0-	-2065 B	-0-	207	1	788	3	N	-0-					61
05	3131	X	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					61
06	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-					61
07	3224	X	895	-0-	-2329 B	-0-	174	1	711	3	N	9					70
							10	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4140	-0-	-1022 B	-0-	805	1	3306	3	N	26					157
							29	9									
03	5518	X	5106	-0-	-412 B	-0-	933	1	4142	3	N	28					185
							31	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3939	3	N	11					196
							12	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	1053	1	3965	3	N	42	181	1			57
							46	9									
06	4950	X	4609	-0-	-341 B	-0-	940	1	3649	3	N	18					75
							20	9									
07	5146	X	4417	-0-	-729 B	-0-	866	1	3536	3	N	14					89
							15	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3095	-0-	-240 B	-0-	600	1	2463	3	N	29					71
							32	9									
03	3565	X	3294	-0-	-271 B	-0-	601	1	2668	3	N	23					94
							25	9									
04	3300	X	3002	-0-	-298 B	-0-	620	1	2362	3	N	18					112
							20	9									
05	3410	X	3185	-0-	-225 B	-0-	660	1	2489	3	N	33					145
							36	9									
06	3210	X	2906	-0-	-304 B	-0-	590	1	2293	3	N	21	148	1			18
							23	9									
*07	3317	X	3193	-0-	-124 B	-0-	621	1	2537	3	N	32	11	8			39
							35	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-					23
03	217	X	22	-0-	-195 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					23
04	12	X	8	-0-	-4 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					23
*07	1641	X	1641	-0-	-0- B	-0-	322	1	1319	3	N	-0-					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	385	1	4708	3	N	6					117
							7	9									
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	524	1	5673	3	N	1					118
							1	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	435	1	5201	3	N	-0-					118
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	503	1	5969	3	N	2					120
							2	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	423	1	5126	3	N	41	3	8			158
							45	9									
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	479	1	5148	3	N	20					178
							22	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/16

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/16

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 07/26/16

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/2016

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
02	261	N	167	-0-	-94	-0-	40	1	125	2	N	2					72
							2	9									
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	69	1	226	2	N	3					75
							3	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	79	1	234	2	N	4					79
							4	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	215	2	N	-0-					79
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	24	1	64	2	N	-0-	19	1			60
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	88	1	186	2	N	-0-					60

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
02	754	X	320	-0-	-434	-0-	76	1	240	2	N	4					94
							4	9									
03	558	X	458	-0-	-100	-0-	107	1	345	2	N	5					99
							6	9									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	66	1	196	2	N	3					102
							3	9									
05	465	X	75	-0-	-390	-0-	21	1	54	2	N	-0-					102
06	450	X	60	-0-	-390	-0-	16	1	44	2	N	-0-	24	1			78
07	465	X	176	-0-	-289	-0-	57	1	119	2	N	-0-					78

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
02	1595	X	1489	-0-	-106	-0-	353	1	1116	2	N	18					155
							20	9									
03	1519	X	1505	-0-	-14	-0-	349	1	1137	2	N	17					172
							19	9									
04	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	332	1	990	2	N	15					187
							17	9									
05	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	409	1	1040	2	N	-0-					187
06	1530	X	1478	-0-	-52	-0-	401	1	1076	2	N	1	45	1			143
							1	9									
07	1581	X	1008	-0-	-573	-0-	325	1	683	2	N	-0-					143

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

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

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	3	N	-0-					131
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	500	1	3120	3	N	-0-					131
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	490	1	3304	3	N	-0-					131
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	450	1	2826	3	N	2					133
							2	9									
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	481	1	3278	3	N	6					139
							7	9									
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	465	1	3044	3	N	-0-					139

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

02	754	X	534	-0-	-220	-0-	75	1	459	3	N	-0-					80
03	806	X	643	-0-	-163	-0-	89	1	554	3	N	-0-					80
04	780	X	620	-0-	-160	-0-	80	1	540	3	N	-0-					80
05	682	X	591	-0-	-91	-0-	81	1	509	3	N	1					81
							1	9									
06	630	X	429	-0-	-201	-0-	54	1	366	3	N	8					89
							9	9									
07	651	X	438	-0-	-213	-0-	57	1	374	3	N	6					95
							7	9									

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	297	1	940	2	N	15					165
							17	9									
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	300	1	977	2	N	14					179
							15	9									
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	295	1	885	2	N	14					193
							15	9									
05	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	308	1	781	2	N	-0-					193
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	335	1	897	2	N	-0-	46	1			147
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	327	1	689	2	N	-0-					147

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	76 4	1 9	239	2	N	4					39
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	77 4	1 9	253	2	N	4					43
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	72 3	1 9	216	2	N	3					46
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	78	1	198	2	N	-0-					46
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	2	N	-0-	11	1			35
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	97	1	205	2	N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	91	2	N	1					13
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	27 2	1 9	88	2	N	2					15
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	27 1	1 9	80	2	N	1					16
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	29	1	75	2	N	-0-					16
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	31	1	83	2	N	-0-	4	1			12
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	37	1	76	2	N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	2	Y	163	133	1			57
							179	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	170	187	1			40
							187	9									
04	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	235	1	1085	2	Y	150	165	1			25
							165	9									
05	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	96	1	880	2	Y	119	110	1			34
							131	9									
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1050	2	72	9	Y	65	64	1			35
07	1550	N	589	-0-	-961	-0-	55	1	499	2	Y	32	53	1			14
							35	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		292	-0-	292	1520	11 179	1 9	102	2	Y	163	131	1			56
03	1825	X	305	-0-	-1520	-0-	12 187	1 9	106	2	Y	170	186	1			40
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	28 165	1 9	128	2	Y	150	165	1			25
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	13 131	1 9	115	2	Y	119	110	1			34
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	158	2	150	9	Y	136	110	1			60
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	95	123	1			32

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1474	-0-	-295	-0-	142 24	1 9	1308	2	Y	22	21	1			9
03	1891	X	91	-0-	-1800	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	8	1			1
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	347	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1767	X	1582	-0-	-185	-0-	155	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	838	-0-	-1177	-0-	83	1	755	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4002	X	3048	-0-	-954	-0-	294	1	2702	2	Y	47	38	1			16
							52	9									
03	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	339	1	3067	2	Y	73	73	1			16
							80	9									
04	4020	X	2639	-0-	-1381	-0-	458	1	2111	2	Y	64	70	1			10
							70	9									
05	3844	X	2043	-0-	-1801	-0-	195	1	1791	2	Y	52	47	1			15
							57	9									
06	3720	X	2451	-0-	-1269	-0-	2387	2	64	9	Y	58	47	1			26
07	3472	X	1958	-0-	-1514	-0-	192	1	1747	2	Y	17	34	1			9
							19	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	104	1	482	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	620	N	264	-0-	-356	-0-	26	1	238	2	N	-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 #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1280	-0-	-547	-0-	20	1	183	2	Y	979	803	1			343
							1077	9									
03	1488	N	1081	-0-	-407	-0-	21	1	191	2	Y	790	932	1			201
							869	9									
04	1140	N	948	-0-	-192	-0-	35	1	163	2	Y	682	768	1			115
							750	9									
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	13	1	123	2	Y	548	505	1			158
							603	9									
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	173	2	594	9	Y	540	452	1			246
07	992	N	685	-0-	-307	-0-	3	1	30	2	Y	593	666	1			173
							652	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	928	N	570	-0-	-358	-0-	304	1	242	2	N	22					147
							24	9									
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	150	1	218	2	N	3					150
							3	9									
04	1470	N	204	-0-	-1266	-0-	87	1	114	2	N	3					153
							3	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	440	1	651	2	N	-0-					153
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	380	1	585	2	N	32					185
							35	9									
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	30	1	39	2	N	-0-					185

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (I-79) //CONT.// 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			348
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	1769	N	1679	-0-	-90	-0-	290	1	1366	2	N	21					215
							23	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	310	1	1629	2	N	24	187	1			52
							26	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2008	2	N	26					78
							29	9									
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	290	1	1365	2	N	14					92
							15	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	280	1	2154	2	N	7					99
							8	9									
07	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	290	1	1365	2	N	3					102
							3	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	#	5979	-0-	-720	-0-	348 1 57 9		5574	2	N	52					222
03	7161	#	5512	-0-	-1649	-0-	360 1 25 9		5127	2	N	23					245
04	6450	#	4104	-0-	-2346	-0-	4084 2		20	9	N	18	167	1			96
05	6386	#	4439	-0-	-1947	-0-	348 1 19 9		4072	2	N	17					113
06	6180	#	4087	-0-	-2093	-0-	360 1 19 9		3708	2	N	17					130
07	6386	#	3484	-0-	-2902	-0-	336 1 15 9		3133	2	N	14					144

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44 1		620	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52 1		739	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52 1		754	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16 1		893	2	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58 1		851	2	Y	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	64 1		1186	2	Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000) //CONT.// 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		3813	-0-	3813	3813	3684	2	129	9	N	117					171

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	90	1	1482	2	Y	2					24
							2	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1771	2	Y	3					27
							3	9									
04	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	105	1	1653	2	Y	3	10	1			20
							3	9									
05	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3557	110	1	1683	2	Y	3					23
							3	9									
06	900	N	1460	-0-	560	4117	97	1	1361	2	Y	2					25
							2	9									
*07	3100	N	1405	-0-	-1695	2422	99	1	1302	2	Y	4	10	1			19
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	160	1	2617	2	Y	4					22
							4	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1	3095	2	Y	4					26
							4	9									
04	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	168	1	2650	2	Y	4	16	1			14
							4	9									
05	DLQ G-10		3022	-0-	3022	5844	184	1	2831	2	Y	6					20
							7	9									
06	8556	X	2712	-0-	-5844	-0-	179	1	2527	2	Y	5					25
							6	9									
*07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	Y	4	14	1			15
							4	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

02	T. A.		532	-0-	532	2912	31	1	500	2	Y	1					17
							1	9									
03	3549	X	637	-0-	-2912	-0-	37	1	599	2	Y	1					18
							1	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	1					17
							1	9									
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	35	1	487	2	Y	1					18
							1	9									
*07	620	N	442	-0-	-178	-0-	31	1	410	2	Y	1	3	1			16
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		160	-0-	160	905	9	1	150	2	Y	1					18
							1	9									
03	1093	X	188	-0-	-905	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					18
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			17
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					17
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	8	1	116	2	Y	1					18
							1	9									
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	108	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					10
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	16	1	249	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
05	DLQ G-10		234	-0-	234	500	14	1	220	2	Y	-0-					10
06	775	N	275	-0-	-500	-0-	18	1	256	2	Y	1					11
							1	9									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	1	2	1			10
							1	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	2					21
							2	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	1					22
							1	9									
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	65	1	1016	2	Y	2	6	1			18
							2	9									
05	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2271	72	1	1114	2	Y	2					20
							2	9									
06	1600	N	1013	-0-	-587	1684	67	1	944	2	Y	2					22
							2	9									
*07	2696	N	1012	-0-	-1684	-0-	71	1	939	2	Y	2	7	1			17
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19

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
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1733	2	Y	2					21
							2	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	2	Y	3					24
							3	9									
04	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	116	1	1826	2	Y	3	11	1			16
							3	9									
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	3847	116	1	1782	2	Y	4					20
							4	9									
06	1700	N	1824	-0-	124	3971	121	1	1700	2	Y	3					23
							3	9									
*07	3100	N	1703	-0-	-1397	2574	119	1	1580	2	Y	4	12	1			15
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	894	2	Y	2					21
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1113	2	Y	1					22
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	65	1 2 9	1027	2	Y	2	6	1			18
05	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2250	70	1 2 9	1084	2	Y	2					20
06	900	N	1044	-0-	144	2394	69	1 2 9	973	2	Y	2					22
*07	3100	N	1013	-0-	-2087	307	71	1 2 9	940	2	Y	2	7	1			17

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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1251	2	Y	2					18
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1469	2	Y	2					20
04	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	88	1 3 9	1392	2	Y	3	9	1			14
05	DLQ G-10		1477	-0-	1477	2960	90	1 3 9	1384	2	Y	3					17
06	1400	N	1365	-0-	-35	2925	90	1 2 9	1273	2	Y	2					19
*07	3100	N	1344	-0-	-1756	1169	94	1 3 9	1247	2	Y	3	9	1			13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	2668	X	906	-0-	-1762	-0-	120	1	786	2	Y	-0-	197	1			144
03	2852	X	484	-0-	-2368	-0-	67	1	397	2	Y	18					162
							20	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105					267
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	193	1			156
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					249
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	191	1			113

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
02	2668	X	2515	-0-	-153	-0-	144	1 4 9	2367	2	Y	4					35
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	169	1 6 9	2664	2	Y	5	17	1			23
05	DLQ G-10		2872	-0-	2872	5711	175	1 6 9	2691	2	Y	5					28
06	8102	X	2391	-0-	-5711	-0-	158	1 4 9	2229	2	Y	4					32
*07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	174	1 6 9	2300	2	Y	5	17	1			20

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2900	N	2956	-0-	56	1611	387	1	2536	2	N	30	62	1			48
							33	9									
03	3560	X	1949	-0-	-1611	-0-	275	1	1630	2	N	40					88
							44	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	296	1	2327	2	N	20	59	1			49
							22	9									
05	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	320	1	1759	2	N	17					66
							19	9									
06	2520	X	884	-0-	-1636	-0-	162	1	707	2	N	14					80
							15	9									
*07	2604	X	1103	-0-	-1501	-0-	236	1	867	2	N	-0-	36	1			44

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
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	1					18
							1	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	1					19
							1	9									
04	DLQ G-10		475	-0-	475	475	28	1	446	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
05	DLQ G-10		471	-0-	471	946	29	1	441	2	Y	1					18
							1	9									
06	500	N	669	-0-	169	1115	44	1	624	2	Y	1					19
							1	9									
*07	1668	N	553	-0-	-1115	-0-	39	1	512	2	Y	2	4	1			17
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1477	-0-	-60	-0-	193	1	1266	2	Y	16	31	1			30
							18	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	234	1	1386	2	Y	8					38
							9	9									
04	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	187	1	1471	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
05	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3397	263	1	1446	2	Y	14					32
							15	9									
06	4912	X	1515	-0-	-3397	-0-	281	1	1231	2	Y	3					35
							3	9									
*07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	381	1	1402	2	Y	12	33	1			14
							13	9									

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
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	172	1	1127	2	Y	13	28	1			49
							14	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	346	1	2048	2	Y	30					79
							33	9									
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	245	1	1928	2	Y	18	49	1			48
							20	9									
05	DLQ G-10		2626	-0-	2626	4819	400	1	2203	2	Y	21					69
							23	9									
06	7244	X	2425	-0-	-4819	-0-	449	1	1963	2	Y	12					81
							13	9									
*07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	571	1	2101	2	Y	10	74	1			17
							11	9									

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	Y	2					20
							2	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	Y	2					22
							2	9									
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	82	1	1299	2	Y	2	8	1			16
							2	9									
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	2957	96	1	1475	2	Y	3					19
							3	9									
06	900	N	1414	-0-	514	3471	94	1	1318	2	Y	2					21
							2	9									
*07	3100	N	1467	-0-	-1633	1838	103	1	1361	2	Y	3	10	1			14
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	407	1	2666	2	Y	32	65	1			10
							35	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	469	1	2774	2	Y	9					19
							10	9									
04	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	335	1	2639	2	Y	24	43	1			-0-
							26	9									
05	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5912	444	1	2443	2	Y	23					23
							25	9									
06	8545	X	2633	-0-	-5912	-0-	488	1	2137	2	Y	7					30
							8	9									
*07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	239	1	881	2	Y	11	36	1			5
							12	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1					18
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					18
04	DLQ G-10		469	-0-	469	469	28	1	439	2	Y	2	3	1			17
							2	9									
05	DLQ G-10		457	-0-	457	926	28	1	429	2	Y	-0-					17
06	900	N	428	-0-	-472	454	28	1	399	2	Y	1					18
							1	9									
*07	835	N	381	-0-	-454	-0-	27	1	352	2	Y	2	3	1			17
							2	9									

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
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	113	1	509	2	Y	-0-					262
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	120	1	584	2	Y	5					267
							6	9									
04	DLQ G-10		677	-0-	677	677	114	1	561	2	Y	2					269
							2	9									
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1411	134	1	597	2	Y	3					272
							3	9									
06	900	N	680	-0-	-220	1191	115	1	555	2	Y	9					281
							10	9									
*07	2262	N	1071	-0-	-1191	-0-	185	1	883	2	Y	3					284
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	61	1	740	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	45	1	491	2	Y	4					6
							4	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
03	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	117	1	1411	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	Y	21	10	1			15
							23	9									
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	128	1	1555	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
*07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	18					27
							20	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2846	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	321	1	3890	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	190	1	2141	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	337	1	4077	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	259	1	3047	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
*07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	326	1	3591	2	Y	9					12
							10	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	271	1	3288	2	Y	80	76	1			51
							88	9									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	316	1	3826	2	Y	49	80	1			20
							54	9									
04	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	359	1	4049	2	Y	95	47	1			68
							105	9									
05	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	340	1	4119	2	Y	99	92	1			75
							109	9									
06	4080	X	2571	-0-	-1509	-0-	198	1	2338	2	Y	32	86	1			21
							35	9									
07	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	362	1	3988	2	Y	77					98
							85	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1551	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	105	1	1267	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1208	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	1798	N	1008	-0-	-790	-0-	77	1	928	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	79	1	930	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1364	N	914	-0-	-450	-0-	76	1	835	2	Y	3					4
							3	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	55	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	51	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	49	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6786	X	5546	-0-	-1240	-0-	421 10	1 9	5115	2	Y	9	8	1			6
03	6169	X	5885	-0-	-284	-0-	449 4	1 9	5432	2	Y	4	8	1			2
04	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	454 9	1 9	5123	2	Y	8	4	1			6
05	5890	X	5753	-0-	-137	-0-	438 10	1 9	5305	2	Y	9	8	1			7
06	5700	X	5663	-0-	-37	-0-	443 4	1 9	5216	2	Y	4	8	1			3
07	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	454 8	1 9	5002	2	Y	7					10

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1321	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	111	1	1310	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	112	1	1235	2	Y	5					7
							6	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	136	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2074	-0-	2074	2074	169	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2448	-0-	2448	4522	187	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1704	-0-	1704	6226	133	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1839	-0-	1839	8065	153	1	1686	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	450	1	1524	2	Y	10	6	1			43
							11	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	469	1	1331	2	Y	15	47	1			11
							17	9									
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	443	1	1261	2	Y	3					14
							3	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	516	1	1535	2	Y	5					19
							6	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	474	1	1380	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	493	1	1476	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	Y	53	128	1			115
							58	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	229	1	2488	2	Y	81					196
							89	9									
04	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	174	1	2333	2	Y	34	128	1			102
							37	9									
05	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	188	1	2464	2	Y	19	85	1			36
							21	9									
06	2730	X	2631	-0-	-99	-0-	193	1	2414	2	Y	22	42	1			16
							24	9									
07	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	182	1	2422	2	Y	24					40
							26	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	Y	25	64	1			57
							28	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	340	1	3693	2	Y	39					96
							43	9									
04	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	268	1	3585	2	Y	47	63	1			80
							52	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	291	1	3805	2	Y	26	66	1			40
							29	9									
06	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	288	1	3603	2	Y	30	48	1			22
							33	9									
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	283	1	3760	2	Y	31					53
							34	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4843	X	4623	-0-	-220	-0-	341	1	4139	2	Y	130	120	1			82
							143	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	369	1	4472	2	Y	74	126	1			30
							81	9									
04	4770	X	4689	-0-	-81	-0-	371	1	4179	2	Y	126	65	1			91
							139	9									
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	355	1	4299	2	Y	132	122	1			101
							145	9									
06	4770	X	4584	-0-	-186	-0-	352	1	4152	2	Y	73	125	1			49
							80	9									
07	4929	X	4624	-0-	-305	-0-	376	1	4135	2	Y	103					152
							113	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11484	X	11403	-0-	-81	-0-	861	1	10451	2	Y	83	76	1			52
							91	9									
03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	910	1	11014	2	Y	46	80	1			18
							51	9									
04	11310	X	10980	-0-	-330	-0-	888	1	10007	2	Y	77	40	1			55
							85	9									
05	11687	X	11296	-0-	-391	-0-	855	1	10352	2	Y	81	74	1			62
							89	9									
06	11310	X	10842	-0-	-468	-0-	844	1	9950	2	Y	44	76	1			30
							48	9									
07	11687	X	10732	-0-	-955	-0-	888	1	9777	2	Y	61					91
							67	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	4					5
							4	9									
04	T. A.		1640	-0-	1640	1640	110	1	1477	2	Y	48	3	1			50
							53	9									
05	T. A.		2355	-0-	2355	3995	164	1	2149	2	Y	38	42	1			46
							42	9									
06	T. A.		2240	-0-	2240	6235	162	1	2031	2	Y	43	58	1			31
							47	9									
07	T. A.		2171	-0-	2171	8406	149	1	1976	2	Y	42					73
							46	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	Y	38	16	1			134
							42	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2375	2	Y	58	148	1			44
							64	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	782	1	2228	2	Y	49					93
							54	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	758	1	2255	2	Y	85					178
							94	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	773	1	2250	2	Y	59	174	1			63
							65	9									
*07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	768	1	2301	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1268	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	38					38
							86	3	42	9							
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	18					56
							119	3	20	9							
06	1530	N	645	-0-	-885	-0-	37	1	508	2	N	-0-					56
							100	3									
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	39	1	580	2	N	-0-					56
							90	3									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2979	-0-	79	79	203	1	2399	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	2564	N	2485	-0-	-79	-0-	151	1	2008	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1440	N	252	-0-	-1188	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					-0-
							86	3									
06	2220	X	391	-0-	-1829	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	2294	X	1325	-0-	-969	-0-	74	1	1085	2	N	-0-					-0-
							166	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					31
03	1333	N	920	-0-	-413	-0-	917	2	3	9	Y	3	20	1			14
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					21
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	Y	9					30
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	892	2	2	9	Y	2					32
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					32

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2016 - PLUGGED 07/06/16

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	539	1	7625	2	Y	-0-					-0-
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	560	1	7900	2	Y	-0-					-0-
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	626	1	9018	2	Y	-0-					-0-
05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	178	1	9837	2	Y	-0-					-0-
06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	584	1	8515	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9504	-0-	-447	-0-	489	1	9015	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	238	1	3374	2	Y	-0-			-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	247	1	3489	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	249	1	3592	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	68	1	3768	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	246	1	3590	2	Y	-0-			-0-
*07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	209	1	3846	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2206					Y	-0-			-0-
03	2206	N	-0-	-0-	-2206	-0-					Y	-0-			-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

02	0	W	275	-0-	275	136540	18	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-			-0-
06	136540	X	-0-	-0-	-136540	-0-					Y	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	1930	3	N	100	176	1	4	8	47
							110	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	532	1	1915	3	N	100					147
							110	9									
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	600	1	2070	3	N	188	188	1			147
							207	9									
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	620	1	2137	3	N	93	193	1			47
							102	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	585	1	1968	3	N	88					135
							97	9									
*07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	619	1	2186	3	N	157	180	1			112
							173	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 12504

02	493	N	392	-0-	-101	-0-	374	2	18	9	Y	16					92
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	392	2	21	9	Y	19					111
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	386	2	94	9	Y	85	174	1			22
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	392	2	39	9	Y	35					57
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	Y	20					77
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

02	10701	X	10079	-0-	-622	-0-	141	1	9106	2	Y	756	733	1			185
							832	9									
03	11098	X	10861	-0-	-237	-0-	152	1	9849	2	Y	782	547	1			420
							860	9									
04	10740	X	10283	-0-	-457	-0-	146	1	9339	2	Y	725	943	1			202
							798	9									
05	11098	X	10443	-0-	-655	-0-	151	1	9479	2	Y	739	751	1			190
							813	9									
*06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	973	1	9140	2	Y	666	733	1			123
							733	9									
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

	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
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	6	1	413	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	6	1	414	2	Y	32	22	1			17
							35	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	30	39	1			8
							33	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7					59
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					59
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	-0-					59
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

02	39174	R	39174	-0-	-0-	-0-	38855	3	319	9	N	290	380	1			212
03	40712	R	40712	-0-	-0-	-0-	40352	3	360	9	N	327	360	1			179
04	40320	#	39229	-0-	-1091	-0-	38900	3	329	9	N	299	364	1			114
05	41881	#	38173	-0-	-3708	-0-	37881	3	292	9	N	265	185	1			194
06	40530	#	37515	-0-	-3015	-0-	37205	3	310	9	N	282	184	1			292
07	41881	#	29166	-0-	-12715	-0-	28885	3	281	9	N	255	370	1			177

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

02	8885		8885	-0-	-0-	-0-	435	1	8450	3	Y	-0-					-0-
03	7750		7186	-0-	-564	-0-	382	1	6804	3	Y	-0-					-0-
04	9930	#	7413	-0-	-2517	-0-	414	1	6999	3	Y	-0-					-0-
05	10261	#	5134	-0-	-5127	-0-	369	1	4765	3	Y	-0-					-0-
06	9930	#	7684	-0-	-2246	-0-	416	1	7268	3	Y	-0-					-0-
07	9486	#	6009	-0-	-3477	-0-	438	1	5571	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	46	1	579	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

02	1972	X	1860	-0-	-112	-0-	91	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	90	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	109	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	69	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1160	-0-	-855	-0-	85	1	1075	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/16

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

02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	558	#	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	540	#	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1015	1	145	3	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1085	1	126	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	1	34	3	N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1050	1	109	3	N	-0-					-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1085	1	93	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					86
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1624	N	1537	-0-	-87	-0-	1526	2	11	9	N	10					222
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1274	2	3	9	N	3					225
04	2370	N	1928	-0-	-442	-0-	1924	2	4	9	N	4					229
05	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1405	2	18	9	N	16	1	8			244
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1035	2	1	9	N	1					245
07	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	1298	2			N	-0-					245

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

02	4814	X	3531	-0-	-1283	-0-	546	1	2849	2	Y	124					297
							136	9									
03	4588	X	2704	-0-	-1884	-0-	577	1	2080	2	Y	43	191	1			149
							47	9									
04	4470	X	3048	-0-	-1422	-0-	594	1	2452	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	741	1	4505	2	Y	20					169
							22	9									
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	659	1	3841	2	Y	30	3	8			196
							33	9									
*07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	714	1	3941	2	Y	7					203
							8	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	2					14
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			6
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

02	3886	X	3833	-0-	-53	-0-	3801	2	32	9	N	29					150
03	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3101	2	1	9	N	1					151
04	4020	X	3199	-0-	-821	-0-	3164	2	35	9	N	32					183
05	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3855	2	19	9	N	17					200
06	3960	X	3659	-0-	-301	-0-	3657	2	2	9	N	2					202
07	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3193	2	7	9	N	6	166	1			42

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

02	2146	N	929	-0-	-1217	-0-	918	2	11	9	N	10					78
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	730	2	7	9	N	6					84
04	1320	N	899	-0-	-421	-0-	833	2	66	9	N	60	2	8			142
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					142
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					142
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					142

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	167	-0-	-794	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3241	-0-	-587	-0-	3210	2	31	9	Y	28	50	1			18
03	4092	X	3165	-0-	-927	-0-	3136	2	29	9	Y	26	38	1			6
04	4770	X	2390	-0-	-2380	-0-	2382	2	8	9	Y	7	10	1			3
05	4929	X	1609	-0-	-3320	-0-	1605	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	4770	X	2689	-0-	-2081	-0-	2680	2	9	9	Y	8	3	1			6
07	3472	X	2345	-0-	-1127	-0-	2336	2	9	9	Y	8	11	1			3

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			Y	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
*07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

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

02	4089	#	3181	-0-	-908	-0-	802	1	2356	2	N	21	179	1			95
							23	9									
03	8475		3642	-0-	-4833	-0-	884	1	2734	2	N	22					117
							24	9									
04	7892		3498	-0-	-4394	-0-	887	1	2591	2	N	18					135
							20	9									
05	3906	#	3608	-0-	-298	-0-	914	1	2670	2	N	22					157
							24	9									
06	7200		3413	-0-	-3787	-0-	980	1	2413	2	N	18					175
							20	9									
07	7440		3806	-0-	-3634	-0-	1067	1	2714	2	N	23					198
							25	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

02	1595	#	780	-0-	-815	-0-	195	1	574	2	N	10					212
							11	9									
03	1674	#	991	-0-	-683	-0-	242	1	749	2	N	-0-					212
04	1620	#	855	-0-	-765	-0-	218	1	637	2	N	-0-					212
05	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	285	1	833	2	N	-0-					212
06	2250	#	477	-0-	-1773	-0-	138	1	339	2	N	-0-					212
07	2325	#	659	-0-	-1666	-0-	186	1	473	2	N	-0-					212

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

02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					175
03	2015	N	652	-0-	-1363	-0-	226	1	426	2	N	-0-					175
04	1410	N	89	-0-	-1321	-0-	89	2			N	-0-	168	1			7
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	114	1	105	2	N	-0-					7
06	630	N	171	-0-	-459	-0-	171	1			N	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

02	725	N	292	-0-	-433	-0-	292	2			N	-0-					55
03	806	N	424	-0-	-382	-0-	147	1	277	2	N	-0-					55
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	2			N	-0-					55
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	114	1	105	2	N	-0-					55
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					55
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					55

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	207	-0-	-315	-0-	207	2			N	-0-					91
03	558	N	169	-0-	-389	-0-	59	1	110	2	N	-0-					91
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	128	2	2	9	N	2					93
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	42	1	39	2	N	-0-					93
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	1			N	-0-					93
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
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

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

02	89030		63758	-0-	-25272		201037	6328	1	57008	2	N	384	458	1				139
								422	9										
03	95170		81777	-0-	-13393		187644	9054	1	72051	2	N	611	632	1				118
								672	9										
04	92100		68748	-0-	-23352		164292	1472	1	66645	2	N	574	498	1				194
								631	9										
05	0		70080	-0-	70080	B	234372	1426	1	68117	2	N	488	475	1				207
								537	9										
06	310632	X	76260	-0-	-234372	B	-0-	1464	1	74265	2	N	483	525	1				165
								531	9										
07	81778	X	77267	-0-	-4511	B	-0-	2092	1	74693	2	N	438	399	1				204
								482	9										

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		124385	-0-	124385	141517	12302	1	110819	2	N	1149	985	1			300
							1264	9									
03	0		144588	-0-	144588	286105	15956	1	126986	2	N	1496	1514	1			282
							1646	9									
04	113653		113653	-0-	-0-	286105	2428	1	110072	2	N	1048	957	1			373
							1153	9									
05	0		119067	-0-	119067 B	405172	2418	1	115531	2	N	1016	968	1			421
							1118	9									
06	529475	X	124303	-0-	-405172 B	-0-	2380	1	120826	2	N	997	1077	1			341
							1097	9									
07	152613	X	123546	-0-	-29067 B	-0-	3334	1	119180	2	N	938	845	1			434
							1032	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWJ OPERATING LLC 739805
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					68
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					69
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					69
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3040	2	10	9	N	9					78
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					97
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					97

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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

02	812	N	585	-0-	-227	-0-	91	1	494	2	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	139	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	207	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	224	1	196	2	Y	2					57
							2	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	270	1	102	2	Y	-0-					57
04		DLQ G-10	321	-0-	321	321	257	1	64	2	Y	-0-					57
05		DLQ G-10	376	-0-	376	697	252	1	117	2	Y	6					63
							7	9									
06	1074	N	377	-0-	-697	-0-	261	1	116	2	Y	-0-					63
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	271	1	104	2	Y	3					66
							3	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	Y	-0-					30
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	Y	-0-					30
04		DLQ G-10	30	-0-	30	30	24	1	6	2	Y	-0-					30
05		DLQ G-10	32	-0-	32	62	21	1	10	2	Y	1					31
							1	9									
06	97	N	35	-0-	-62	-0-	24	1	11	2	Y	-0-					31
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	Y	-0-					31

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

02	319	N	231	-0-	-88	-0-	122	1	107	2	Y	2					44
							2	9									
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	110	1	41	2	Y	-0-					44
04		DLQ G-10	143	-0-	143	143	114	1	29	2	Y	-0-					44
05		DLQ G-10	180	-0-	180	323	121	1	56	2	Y	3					47
							3	9									
06	483	X	160	-0-	-323	-0-	111	1	49	2	Y	-0-					47
*07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	114	1	44	2	Y	1					48
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

02	1160	N	1031	-0-	-129	-0-	161	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	143	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	126	1	841	2	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	119	1	845	2	N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	139	1	903	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

02	2755	X	2232	-0-	-523	-0-	348	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	342	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	325	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	342	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	254	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
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	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	609 X	316	-0-	-293	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
03	651 X	503	-0-	-148	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	270 X	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	279 X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
07	496 X	42	-0-	-454	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	78	1	1754	3	N	-0-					-0-
04	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	74	1	1628	3	N	-0-					-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	3	N	-0-					-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	105	1	1606	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	36	1	813	3	N	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	N	-0-					-0-
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
07	930	X	863	-0-	-67	-0-	53	1	810	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

02	1131	X	804	-0-	-327	-0-	35	1	769	3	N	-0-					8
03	1209	X	918	-0-	-291	-0-	39	1	879	3	N	-0-					8
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	36	1	801	3	N	-0-					8
05	961	X	910	-0-	-51	-0-	41	1	869	3	N	-0-					8
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	N	-0-					8
07	930	X	923	-0-	-7	-0-	56	1	867	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

02	1218	X	1133	-0-	-85	-0-	49	1	1084	3	N	-0-					8
03	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	45	1	1009	3	N	-0-					8
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	42	1	932	3	N	1	1	8			8
							1	9									
05	1178	X	971	-0-	-207	-0-	44	1	927	3	N	-0-					8
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	N	-0-					8
*07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	3	N	1	1	8			8
							1	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

02	696	X	495	-0-	-201	-0-	21	1	474	3	N	-0-					8
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	N	-0-					8
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					8
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					8
06	780	X	559	-0-	-221	-0-	28	1	531	3	N	-0-					8
07	806	X	412	-0-	-394	-0-	25	1	387	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

02	812	X	746	-0-	-66	-0-	32	1	714	3	N	-0-					13
03	868	X	790	-0-	-78	-0-	34	1	756	3	N	-0-					13
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					13
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	3	N	-0-					13
06	780	X	665	-0-	-115	-0-	33	1	632	3	N	-0-					13
07	806	X	771	-0-	-35	-0-	47	1	724	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

02	1595	X	1525	-0-	-70	-0-	66	1	1459	3	N	-0-					18
03	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					18
04	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	57	1	1254	3	N	-0-					18
05	1705	X	1093	-0-	-612	-0-	49	1	1044	3	N	-0-					18
06	1590	X	949	-0-	-641	-0-	47	1	902	3	N	-0-					18
07	1643	X	887	-0-	-756	-0-	54	1	833	3	N	-0-					18

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2465	X	2397	-0-	-68	-0-	104	1	2293	3	N	-0-					7
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	103	1	2303	3	N	-0-					7
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	96	1	2135	3	N	-0-					7
05	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	110	1	2342	3	N	-0-					7
06	2490	X	2289	-0-	-201	-0-	113	1	2175	3	N	1					8
							1	9									
07	2573	X	2364	-0-	-209	-0-	145	1	2219	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	N	-0-					5
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					5
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					5
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	N	-0-					5
06	1050	X	538	-0-	-512	-0-	27	1	511	3	N	-0-					5
07	1085	X	513	-0-	-572	-0-	31	1	482	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	890	-0-	-531	-0-	39	1	851	3	N	-0-					10
03	1457	X	971	-0-	-486	-0-	42	1	929	3	N	-0-					10
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	42	1	931	3	N	-0-					10
05	1023	X	943	-0-	-80	-0-	42	1	901	3	N	-0-					10
06	960	X	924	-0-	-36	-0-	46	1	878	3	N	-0-					10
07	992	X	831	-0-	-161	-0-	51	1	780	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	X	870	-0-	-406	-0-	38	1	832	3	N	-0-					8
03	1271	X	957	-0-	-314	-0-	41	1	916	3	N	-0-					8
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-					8
05	930	X	827	-0-	-103	-0-	37	1	790	3	N	-0-					8
06	930	X	727	-0-	-203	-0-	36	1	691	3	N	-0-					8
07	1147	X	712	-0-	-435	-0-	44	1	668	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	412	-0-	-23	-0-	18	1	394	3	N	-0-					13
03	465	X	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	3	N	-0-					13
04	420	X	122	-0-	-298	-0-	5	1	117	3	N	-0-					13
05	434	X	244	-0-	-190	-0-	11	1	233	3	N	-0-					13
06	420	X	227	-0-	-193	-0-	11	1	216	3	N	-0-					13
07	434	X	347	-0-	-87	-0-	21	1	326	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

02	609	X	500	-0-	-109	-0-	22	1	478	3	N	-0-					8
03	651	X	453	-0-	-198	-0-	19	1	434	3	N	-0-					8
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-					8
05	558	X	487	-0-	-71	-0-	22	1	465	3	N	-0-					8
06	540	X	449	-0-	-91	-0-	22	1	427	3	N	-0-					8
07	651	X	470	-0-	-181	-0-	29	1	441	3	N	-0-					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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

02	1972	#	1483	-0-	-489	B	-34155	494	1	989	2	N	-0-				-0-
03	2418	#	1887	-0-	-531	B	-34686	570	1	1317	2	N	-0-				-0-
04	2340	#	1842	-0-	-498	B	-35184	570	1	1272	2	N	-0-				-0-
05	2418	#	1212	-0-	-1206	B	-36390	418	1	794	2	N	-0-				-0-
06	2190	#	1916	-0-	-274	B	-36664	570	1	1346	2	N	-0-				-0-
07	1891	#	1576	-0-	-315	B	-36979	551	1	1025	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

02	232	#	216	-0-	-16	B	-13314	30	1	186	2	N	-0-				-0-
03	279	#	206	-0-	-73	B	-13387	32	1	174	2	N	-0-				-0-
04	270	#	157	-0-	-113	B	-13500	22	1	135	2	N	-0-				-0-
05	279	#	144	-0-	-135	B	-13635	17	1	127	2	N	-0-				-0-
*06	240	#	167	-0-	-73	B	-13708	58	1	109	2	N	-0-				-0-
07	217	#	154	-0-	-63	B	-13771	54	1	100	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6 122	1 9	11	2	Y	111	113	0			49
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5 138	1 9	25	2	Y	125	153	0			21
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4 135	1 9	50	2	Y	123	53	0			91
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4 111	1 9	36	2	Y	101	107	0			85
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	8 92	1 9	45	2	Y	84	121	0			48
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	7 98	1 9	71	2	Y	89	116	0			21

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	375	-0-	-524	-0-	128 4	1 9	243	2	N	4	2	0			2
03	961	X	684	-0-	-277	-0-	117 4	1 9	563	2	N	4	5	0			1
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1259	2	N	6	2	0			5
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	88 9	1 9	882	2	N	8	6	0			7
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	768	2	N	2	8	0			1
07	1395	X	857	-0-	-538	-0-	78 6	1 9	773	2	N	5	5	0			1

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2262	X	331	-0-	-1931	-0-	114 2	1 9	215	2	Y	2	3	0			1
03	2418	X	839	-0-	-1579	-0-	144 2	1 9	693	2	Y	2	3	0			-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	167 15	1 9	2331	2	Y	14	4	0			10
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	1109	2	Y	9	11	0			8
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	122	1	709	2	Y	-0-	8	0			-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	86 22	1 9	846	2	Y	20	15	0			5

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
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	43	1	81	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	171	2	Y	2	2	0			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	527	2	Y	2	1	0			1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	503	2	Y	4	2	0			3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-	3	0			-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	139 14	1 9	1370	2	Y	13	10	0			3

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	806 N	154	-0-	-652	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	109	-0-	-221	-0-	12	1	97	3	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.	112	-0-	112	112	13	1	99	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3828 #	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

02	16638	16638	-0-	-0-	20190	1805	1	14743	3	Y	82	82	0			-0-
						90	9									
03	16316	16316	-0-	-0-	20190	1751	1	14476	3	Y	81	81	0			-0-
						89	9									
04	34928 X	14738	-0-	-20190	-0-	1612	1	13041	3	Y	77	77	0			-0-
						85	9									
05	14214 R	14214	-0-	-0-	-0-	1580	1	12560	3	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
06	16080	13660	-0-	-2420	-0-	1556	1	12059	3	Y	41	41	0			-0-
						45	9									
07	16616	13949	-0-	-2667	-0-	1627	1	12290	3	Y	29	29	0			-0-
						32	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	170 234	1 9	1388	3	Y	213	213	0			-0-
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	190 272	1 9	1572	3	Y	247	247	0			-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	175 202	1 9	1415	3	Y	184	183	0	1	8	-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	216 250	1 9	1716	3	Y	227	227	0			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	200 243	1 9	1555	3	Y	221	220	0	1	8	-0-
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	240 210	1 9	1807	3	Y	191	190	0	1	8	-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	202 268	1 9	1651	3	Y	244	243	0	1	8	-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	208 310	1 9	1720	3	Y	282	281	0	1	8	-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	242 294	1 9	1959	3	Y	267	266	0	1	8	-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	233 272	1 9	1848	3	Y	247	246	0	1	8	-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	254 323	1 9	1971	3	Y	294	293	0	1	8	-0-
*07	3100	N	3264	-0-	164	164	353 250	1 9	2661	3	Y	227	225	0	2	8	-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4999	R	4999	-0-	-0-	-0-	533 111	1 9	4355	3	Y	101	101	0			-0-
03	5487	#	4925	-0-	-562	-0-	516 140	1 9	4269	3	Y	127	127	0			-0-
04	5023	R	5023	-0-	-0-	-0-	541 110	1 9	4372	3	Y	100	100	0			-0-
05	5332	#	4964	-0-	-368	-0-	532 199	1 9	4233	3	Y	181	181	0			-0-
06	4800		4800	-0-	-0-	-0-	532 149	1 9	4119	3	Y	135	134	0	1	8	-0-
07	2728		4859	-0-	2131	2131	553 120	1 9	4186	3	Y	109	108	0	1	8	-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	3686	2	6	9	N	5					5
*10	4216	#	3862	-0-	-354	-0-	3862	2			N	-0-					5
*11	4080	#	3182	-0-	-898	-0-	3182	2			N	-0-					5
*12	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	4751	2	2	9	N	2					7
*01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					7
*02	5788		5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					7
*03	6094		6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					7
*04	6876		6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					7
*05	6230		6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					7
*06	6229		6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					7
07	5084		-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	1005	3	Y	26	26	0			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	183	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	170	1	1380	3	Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	139	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	142	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	158	1	1193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	725	N	217	-0-	-508	-0-	20 1		197 2		Y	-0-					44
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30 1		947 2		Y	-0-					44
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	20 1		492 2		Y	-0-					44
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	20 1		793 2		Y	-0-					44
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	30 1		870 2		Y	-0-					44
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30 1		922 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
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9		318 2		N	4	3	1			11
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	21 1 4 9		275 2		N	4	3	1			12
04	300	X	273	-0-	-27	-0-	19 1 2 9		252 2		N	2	2	1			12
05	372	X	333	-0-	-39	-0-	25 1 3 9		305 2		N	3	3	1			12
06	360	X	205	-0-	-155	-0-	16 1 2 9		187 2		N	2	2	1			12
*07	372	X	307	-0-	-65	-0-	24 1 2 9		281 2		N	2	5	1			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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9		634 2		N	5					72
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9		688 2		N	3					75
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	77 1 3 9		643 2		N	3					78
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	84 1 3 9		624 2		N	3					81
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	81 1 3 9		554 2		N	3					84
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	91 1 1 9		597 2		N	1					85

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					47
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					47
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					47

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
02	1827	X	1693	-0-	-134	-0-	1662	3	31	9	N	28					125
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	9	N	30					155
04	1770	X	1586	-0-	-184	-0-	1561	3	25	9	N	23					178
05	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1681	3	4	9	N	4					182
06	1800	X	1711	-0-	-89	-0-	1691	3	20	9	N	18					200
07	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	1578	3	22	9	N	20					220

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
02	2233	X	2166	-0-	-67	-0-	2094	3	72	9	N	65	180	1			110
03	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	2228	3	53	9	N	48					158
04	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2145	3	55	9	N	50					208
05	2325	X	2248	-0-	-77	-0-	2206	3	42	9	N	38					246
06	2250	X	2137	-0-	-113	-0-	2075	3	62	9	N	56	191	1			111
07	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	2213	3	52	9	N	47					158

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
02	2088	N	913	-0-	-1175	-0-	896	2	17	9	Y	15	51	1			14
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2714	2	41	9	Y	37					51
04	1680	N	1074	-0-	-606	-0-	1074	2			Y	-0-					51
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	51	1			-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12760	#	7458	-0-	-5302	-0-	260 62	1 9	7136	3	N	56	178	1			43
03	13640	#	7537	-0-	-6103	-0-	261 41	1 9	7235	3	N	37					80
04	12330	#	6484	-0-	-5846	-0-	246 43	1 9	6195	3	N	39					119
05	10757	#	10612	-0-	-145	-0-	539 62	1 9	10011	3	N	56					175
06	8793	R	8793	-0-	-0-	-0-	525 53	1 9	8215	3	N	48	186	1			37
07	7967	#	3991	-0-	-3976	-0-	298 21	1 9	3672	3	N	19					56

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 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
02	290	N	220	-0-	-70	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	2			Y	-0-					11
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					11
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					11
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					11
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					11
07	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	306	-0-	-187	-0-	304	2	2	9	N	2					102
03	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					102
04	480	X	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					102
05	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					102
06	420	X	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-					102
07	434	X	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3					136
03	2015	X	1964	-0-	-51	-0-	1961	2	3	9	Y	3					139
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					139
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					139
06	2190	X	1150	-0-	-1040	-0-	1150	2			Y	-0-					139
07	2666	X	487	-0-	-2179	-0-	487	2			Y	-0-					139

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
02	1595	X	891	-0-	-704	-0-	891	2			Y	-0-					115
03	1612	X	1071	-0-	-541	-0-	1067	2	4	9	Y	4					119
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					119
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					119
06	1320	X	613	-0-	-707	-0-	613	2			Y	-0-					119
07	1581	X	845	-0-	-736	-0-	845	2			Y	-0-					119

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
02	3625	X	2111	-0-	-1514	-0-	2103	2	8	9	Y	7					189
03	3875	X	1685	-0-	-2190	-0-	1685	2			Y	-0-					189
04	3750	X	2152	-0-	-1598	-0-	2151	2	1	9	Y	1					190
05	3720	X	3192	-0-	-528	-0-	3188	2	4	9	Y	4					194
06	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1977	2	1	9	Y	1					195
07	2263	X	510	-0-	-1753	-0-	508	2	2	9	Y	2					197

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1508	X	1373	-0-	-135	-0-	1361	2	12	9	N	11					78
03	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					78
04	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					78
05	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					78
06	1590	X	671	-0-	-919	-0-	663	2	8	9	N	7					85
07	1581	X	990	-0-	-591	-0-	990	2			N	-0-					85

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	2900	N	4316	-0-	1416	7927	4316	2			Y	-0-					3
03	11774	X	3847	-0-	-7927	-0-	3847	2			Y	-0-	2	1			1
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					1
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1
*06	4500	X	2769	-0-	-1731	-0-	2769	2			Y	-0-					1
*07	4619	X	2425	-0-	-2194	-0-	2425	2			Y	-0-					1

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	3364	X	3002	-0-	-362	-0-	2976	2	26	9	Y	24					154
03	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2966	2	22	9	Y	20	147	1			27
04	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3029	2	19	9	Y	17					44
05	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2971	2	18	9	Y	16					60
*06	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2816	2	19	9	Y	17					77
*07	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2853	2	20	9	Y	18					95

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

02	464	N	373	-0-	-91	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	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

02	1015	N	727	-0-	-288	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	-0-					-0-
03	744	N	487	-0-	-257	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
05	837	N	165	-0-	-672	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	792	-0-	-78	-0-	78	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	175	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	162	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	696	N	621	-0-	-75	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	462	-0-	-437	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	121	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	103	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	177	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	145	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	-0-			-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	185	1	1836	2	N	-0-			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	-0-			84
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	38	1	285	2	N	-0-			84
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-			84
05	527	N	284	-0-	-243	-0-	36	1	248	2	N	-0-			84
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			84
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	71	1	536	2	N	-0-			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	2	N	-0-			-0-
05	837	N	473	-0-	-364	-0-	60	1	413	2	N	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
02	290	N	155	-0-	-135	-0-	15	1	140	2	N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	109	1	743	2	N	-0-			-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 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
02	1044	N	689	-0-	-355	-0-	79	1	610	2	N	-0-			-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	2	N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	105	1	718	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1334	N	1043	-0-	-291	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3383	-0-	383	383	3383	2			Y	-0-					-0-
05	2391	N	2008	-0-	-383	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	2100	#	1752	-0-	-348	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	3503	#	1783	-0-	-1720	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41	9	Y	37	28	1			21
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	164	2	53	9	Y	48	55	1			14
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	127	2	23	9	Y	21	28	1			7
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	109	2	24	9	Y	22	27	1			2
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	110	2	30	9	Y	27	28	1			1
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	110	2	9	9	Y	8					9

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	132	1	1240	3	Y	41	88	1			83
							45	9									
03	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	156	1	1347	3	Y	64					147
							70	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	162	1	1230	3	Y	35	93	1			89
							39	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	3	Y	40					129
							44	9									
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	187	1	1215	3	Y	23	109	1			43
							25	9									
07	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	200	1	1093	3	Y	26					69
							29	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1284	-0-	-137	-0-	120	1	1124	3	Y	36	80	1			39
							40	9									
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	142	1	1223	3	Y	57					96
							63	9									
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	145	1	1101	3	Y	32	83	1			45
							35	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	3	Y	36					81
							40	9									
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	168	1	1094	3	Y	21	71	1			31
							23	9									
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	254	1	1380	3	Y	32					63
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON //CONT.// 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	#	4349	-0-	-88 B	-5788	668	1	3679	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1826		CANCELLED UNDERAGE ->		-3962										
03	4743	#	3580	-0-	-1163 B	-2989	569	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	751	R	3740	-0-	2989 B	-0-	608	1	3109	3	Y	21	19	0			2
							23	9									
05	3388	R	3388	-0-	-0- B	-0-	599	1	2765	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
06	4500	#	3815	-0-	-685 B	-685	579	1	3175	3	Y	55	52	0			5
							61	9									
07	4650	#	NO RPT	-0-	-4650 B	-5335					Y	NO RPT					5

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

02	928	#	448	-0-	-480 B	-2933	69	1	379	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1825		CANCELLED UNDERAGE ->		-1108										
03	899	#	392	-0-	-507 B	-2332	62	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	366	-0-	-204 B	-2536	60	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	407	-0-	-120 B	-2656	73	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	326	-0-	-124 B	-2780	50	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	NO RPT	-0-	-465 B	-3245					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	161	0			14
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	14	0			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	67	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	88	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	152	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	201	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	162	1	890	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	72	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	74	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	63	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1772	-0-	-983	-0-	273	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1998	-0-	-947	-0-	318	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	325	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	369	1	1703	3	Y	-0-					-0-
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	349	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	564	-0-	-132	-0-	86	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	85	-0-	-535	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	65	-0-	-625	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

02	1218	N	1042	-0-	-176	-0-	160	1	882	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	173	1	911	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	169	1	863	3	Y	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	189	1	869	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	159	1	869	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

02	5133	X	1942	-0-	-3191	-0-	298	1	1644	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	1903	-0-	-1631	-0-	302	1	1601	3	Y	-0-			-0-
04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	298	1	1524	3	Y	-0-			-0-
05	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	273	1	1261	3	Y	-0-			-0-
06	2010	X	1550	-0-	-460	-0-	239	1	1311	3	Y	-0-			-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	1	1 0		1
							1	9							
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-	1 0		-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	49	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	39	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	28	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

02	58	N	10	-0-	-48	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	4	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	117	1	643	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	162	1	891	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	1055	-0-	-2860	-0-	162	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	204	-0-	-202	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	39	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	29	1	162	3	Y	23	21	0			2
							25	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	38	-0-	-194	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	70	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	161	1	885	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	140	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	159	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	129	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	197	204	0			15
							217	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	259	1	1368	3	Y	350	337	0			28
							385	9									
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	340	1	1741	3	Y	695	659	0			64
							765	9									
05	3100	N	4149	-0-	1049	1049	668	1	3079	3	Y	365	385	0			44
							402	9									
06	3000	N	4111	-0-	1111	2160	571	1	3132	3	Y	371	377	0			38
							408	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	610					Y	NO RPT					38

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2095	-0-	-109	-0-	322	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	366	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	339	1	1738	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	350	1	1615	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	742	-0-	-1478	-0-	114	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

02	1711 N	871	-0-	-840	-0-	134	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	1674 N	903	-0-	-771	-0-	143	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	1560 N	752	-0-	-808	-0-	123	1	629	3	Y	-0-					-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	88	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	71	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

02	551 N	538	-0-	-13	-0-	83	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	248	-0-	-372	-0-	39	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	237	-0-	-363	-0-	39	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	34	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1440	-0-	-822	-0-	220	1	1209	3	Y	10	11	0			4
							11	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	367	1	1943	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	708	1	3623	3	Y	-0-					-0-
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	381	1	1757	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1067	-0-	-1183	-0-	165	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	4366	-0-	-2246	-0-	650	1	3578	3	Y	125	121	0			10
							138	9									
03	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	688	1	3639	3	Y	107	108	0			9
							118	9									
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	511	1	2614	3	Y	34	39	0			4
							37	9									
05	4247	X	2936	-0-	-1311	-0-	512	1	2363	3	Y	55	53	0			6
							61	9									
06	4530	X	2486	-0-	-2044	-0-	382	1	2095	3	Y	8	12	0			2
							9	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	X	847	-0-	-1502	-0-	130	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	798	-0-	-1682	-0-	127	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	823	-0-	-1187	-0-	135	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	792	-0-	-262	-0-	141	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	755	-0-	-235	-0-	116	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4540	-0-	-332	-0-	698	1	3842	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5137	-0-	-71	-0-	817	1	4320	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	785	1	4016	3	Y	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	922	1	4254	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	762	1	4185	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	4789	-0-	-1591	-0-	735	1	4047	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	6293	X	5495	-0-	-798	-0-	873	1	4622	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	909	1	4653	3	Y	-0-					-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	960	1	4428	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	815	1	4473	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3387	-0-	-731	-0-	517	1	2848	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	772	1	4088	3	Y	45	43	0			2
							50	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	693	1	3543	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	900	1	4149	3	Y	42	41	0			3
							46	9									
06	4260	X	4143	-0-	-117	-0-	632	1	3469	3	Y	38	39	0			2
							42	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	108	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	202	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	125	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	220	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	212	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1682	-0-	-87	-0-	259	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	277	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	268	1	1375	3	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	293	1	1356	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	240	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	147	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	989	-0-	-220	-0-	157	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	138	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	643	-0-	-317	-0-	99	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8555	X	5234	-0-	-3321	-0-	800	1	4405	3	N	26	30	0			2
							29	9									
03	8649	X	5466	-0-	-3183	-0-	866	1	4583	3	N	15	16	0			1
							17	9									
04	7830	X	4834	-0-	-2996	-0-	790	1	4044	3	N	-0-	1	0			-0-
05	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	921	1	4242	3	N	15	14	0			1
							17	9									
06	6270	X	4768	-0-	-1502	-0-	735	1	4031	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	435	N	287	-0-	-148	-0-	44	1	243	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	114	1	602	3	N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	61	1	307	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	60	1	277	3	N	-0-					-0-
06	600	N	339	-0-	-261	-0-	52	1	287	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	4205	X	3538	-0-	-667	-0-	531	1	2921	3	Y	78	81	0			5
							86	9									
03	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	526	1	2782	3	Y	25	29	0			1
							28	9									
04	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	479	1	2452	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	566	1	2613	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	3660	X	2980	-0-	-680	-0-	454	1	2491	3	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9					22
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					23

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2495	N	2460	-0-	-35	-0-	2458	2	2	9	N	2					31
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2702	2	13	9	N	12					43
04	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2057	2			N	-0-					43
05	2666	X	1615	-0-	-1051	-0-	1615	2			N	-0-					43
*06	2580	X	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					43
*07	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2887	2	238	9	N	216	204	0			37
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					43
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1566	2	284	9	N	258	188	0			113
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2355	2	21	9	N	19					132
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	N	13					145
*07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	N	10					155

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					57
03	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15374	2	161	9	N	146					203
04	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					203
05	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12134	2	65	9	N	59	177	1			85
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12434	2	143	9	N	130					215
*07	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13614	2	119	9	N	108	176	1			147

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8348	2	47	9	N	43					175
03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6904	2	50	9	N	45					220
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31	189	1			62
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5277	2	12	9	N	11					73
06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6772	2	37	9	N	34					107
*07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7374	2	40	9	N	36					143

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					6
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					6
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					6
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					6
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					6
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					6

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					10
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	328	2	46	9	N	42					52
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	N	1					53
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2					55
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	310	2	8	9	N	7					62
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					62

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
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					2
03	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3307	2			N	-0-					2
04	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					2
05	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2			N	-0-					2
06	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					2
07	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2797	2			N	-0-					2

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
02	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					12
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			Y	-0-					70
06	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	247	-0-	-188	-0-	218	2	29	9	N	26					178
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					178
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22					200
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	201	2	18	9	N	16	186	1			30
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	462	2	36	9	N	33					63
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	497	2	26	9	N	24					87

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1640	-0-	-13	-0-	1640	2			N	-0-					6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					9
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1837	2	46	9	N	42					51
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1589	2			N	-0-					51
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	N	6					57
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					57

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	2			Y	-0-					56
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					56
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					56
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					56
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					56
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28					180
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2	3	9	N	3					183
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4114	2	8	9	N	7					190
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3598	2	10	9	N	9	177	0			22
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					22
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					22

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	317	2	6	9	N	5					28
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					28
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					32
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	N	3					35
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					37
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					40

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	8					138
							9	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	N	10					148
							11	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	723	2	N	19					167
							21	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	N	9					176
							10	9									
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	58	1	822	2	N	15	143	1			48
							17	9									
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	N	22					70
							24	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	-0-					1
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					1
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	Y	-0-					1
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					1
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

02	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1084	1	13264	2	Y	118	120	1			18
							130	9									
03	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1245	1	14072	2	Y	159	177	1			-0-
							175	9									
04	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	1139	1	13670	2	Y	127	123	1			4
							140	9									
05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	1436	1	13896	2	Y	155	159	1			-0-
							171	9									
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	1911	1	12721	2	Y	141	134	1			7
							155	9									
*07	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	1861	1	13430	2	Y	375	382	1			-0-
							413	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					2
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	242	1	1747	2	Y	16	18	1			-0-
							18	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	364	352	1	34
							400	9							
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	Y	485	517	1	2
							534	9							
04	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	54	1	642	2	Y	370	359	1	13
							407	9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	751	2	Y	452	465	1	-0-
							497	9							
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	113	1	752	2	Y	413	393	1	20
							454	9							
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	101	1	731	2	Y	236	249	1	7
							260	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					1
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	Y	-0-					1
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	Y	-0-					1
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	69	1	666	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	577	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	85	1	613	2	Y	9	10	1			-0-
						10	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	40	1	492	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	60	1	719	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	734	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	119	1	790	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	87	1	626	2	Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	X	829	-0-	-1490	-0-	62	1	764	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	4371	X	551	-0-	-3820	-0-	44	1	503	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	4230	X	445	-0-	-3785	-0-	34	1	408	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	4371	X	601	-0-	-3770	-0-	56	1	543	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	3210	X	456	-0-	-2754	-0-	59	1	393	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	899	X	493	-0-	-406	-0-	60	1	430	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	41	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	370	-0-	-620	-0-	48	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	685	-0-	-338	-0-	83	1	602	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2206	-0-	-636	-0-	167	1	2039	2	Y	-0-					5
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	195	1	2205	2	Y	-0-					5
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	Y	-0-					5
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	2	Y	-0-					5
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	305	1	2031	2	Y	-0-					5
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	279	1	2011	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					1
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					1
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	-0-					1
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	146	1	1408	2	Y	-0-					1
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	190	1	1266	2	Y	-0-					1
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	170	1	1225	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	377	N	366	-0-	-11	-0-	28	1	338	2	Y	-0-					3
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					3
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					3
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					3
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	43	1	283	2	Y	-0-					3
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	35	1	249	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	432	-0-	-409	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					3
03	1085	N	440	-0-	-645	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					3
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					3
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					3
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	91	1	607	2	Y	-0-					3
07	837	N	667	-0-	-170	-0-	81	1	586	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

02	T. A.		1505	-0-	1505	1505	114	1	1391	2	Y	-0-					1
03	T. A.		642	-0-	642	2147	51	1	580	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	T. A.		362	-0-	362	2509	27	1	325	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	3041	X	532	-0-	-2509	-0-	50	1	479	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	630	N	12	-0-	-618	-0-	1	1	8	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	195	1	2382	2	Y	-0-					2
03	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	216	1	2438	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2730	N	2358	-0-	-372	-0-	181	1	2175	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2759	N	2212	-0-	-547	-0-	207	1	2003	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2580	N	2334	-0-	-246	-0-	305	1	2028	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	309	1	2230	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

02	14B2 EXT		1165	-0-	1165	1165	88	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1720	-0-	1720	2885	140	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1093	-0-	1093	3978	84	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	4471	X	493	-0-	-3978	-0-	46	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	83	1	551	2	Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					3
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	Y	-0-					3
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					3
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					3
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	Y	-0-					3
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	111	1	803	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					14
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					14
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					14
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					14
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	54	1	360	2	Y	-0-					14
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	71	1	513	2	Y	-0-	14	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	192	1	2171	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	145	1	1736	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	211	1	2042	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	320	1	2130	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
*07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	295	1	2127	2	Y	13	14	1			13
							14	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					5
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					5
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					5
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	543	2	Y	-0-					5
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	96	1	640	2	Y	-0-					5
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	54	1	387	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

02	6380	X	6185	-0-	-195	-0-	460	1	5627	2	Y	89	86	1			10
							98	9									
03	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	515	1	5815	2	Y	118	126	1			2
							130	9									
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	460	1	5518	2	Y	90	87	1			5
							99	9									
05	6820	X	6098	-0-	-722	-0-	564	1	5456	2	Y	71	76	1			-0-
							78	9									
06	6600	X	5801	-0-	-799	-0-	748	1	4978	2	Y	68	65	1			3
							75	9									
07	6603	X	5371	-0-	-1232	-0-	648	1	4676	2	Y	43	46	1			-0-
							47	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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. GAS	(I) 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	2146	N	2048	-0-		-98	-0-	153	1	1867	2	Y	25	24	1			2
								28	9									
03	2294	N	1260	-0-		-1034	-0-	99	1	1125	2	Y	33	35	1			-0-
								36	9									
04	2220	N	1719	-0-		-501	-0-	130	1	1561	2	Y	25	24	1			1
								28	9									
05	2201	N	1483	-0-		-718	-0-	137	1	1327	2	Y	17	18	1			-0-
								19	9									
06	1230	N	933	-0-		-297	-0-	120	1	795	2	Y	16	15	1			1
								18	9									
07	1767	N	1689	-0-		-78	-0-	205	1	1480	2	Y	4	5	1			-0-
								4	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. GAS	(I) 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	3248	X	2155	-0-		-1093	-0-	162	1	1986	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	3472	X	1964	-0-		-1508	-0-	159	1	1795	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
04	3360	X	1544	-0-		-1816	-0-	118	1	1419	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
05	3472	X	2017	-0-		-1455	-0-	188	1	1821	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	3360	X	1654	-0-		-1706	-0-	215	1	1432	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	2294	X	1867	-0-		-427	-0-	227	1	1637	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1015	N	860	-0-		-155	-0-	63	1	773	2	Y	22	21	1			5
								24	9									
03	1240	N	748	-0-		-492	-0-	58	1	655	2	Y	32	35	1			2
								35	9									
04	960	N	867	-0-		-93	-0-	65	1	774	2	Y	25	24	1			3
								28	9									
05	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	121	1	1175	2	Y	30	32	1			1
								33	9									
06	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	138	1	918	2	Y	27	27	1			1
								30	9									
*07	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	155	1	1118	2	Y	32	33	1			-0-
								35	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. GAS	(I) 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	1595	N	1436	-0-		-159	-0-	103	1	1265	2	Y	62	60	1			7
								68	9									
03	1705	N	1642	-0-		-63	-0-	126	1	1425	2	Y	83	88	1			2
								91	9									
04	1740	N	1507	-0-		-233	-0-	111	1	1327	2	Y	63	61	1			4
								69	9									
05	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	65	68	1			1
								72	9									
06	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	210	1	1399	2	Y	60	57	1			4
								66	9									
*07	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	182	1	1316	2	Y	50	54	1			-0-
								55	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	1810	-0-	-4164	-0-	136	1	1662	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	6386	X	5323	-0-	-1063	-0-	431	1	4875	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	554	1	6650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	645	1	6241	2	Y	-0-					1
06	5160	X	3360	-0-	-1800	-0-	439	1	2921	2	Y	-0-					1
07	6572	X	5994	-0-	-578	-0-	730	1	5264	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					4
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					4
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-	4	1			-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	160	1	1952	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	196	1	2220	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
04	2520	X	2028	-0-	-492	-0-	154	1	1845	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	212	1	2050	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	290	1	1931	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	2449	X	2092	-0-	-357	-0-	254	1	1832	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2719	-0-	-181	-0-	205	1	2514	2	Y	-0-					1
03	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	227	1	2564	2	Y	-0-					1
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-					1
05	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	256	1	2472	2	Y	-0-					1
06	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	339	1	2254	2	Y	-0-					1
07	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	315	1	2274	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	3504	2	Y	32	31	1			13
							35	9									
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	413	1	4669	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	422	1	5068	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	529	1	5115	2	Y	29	34	1			6
							32	9									
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	712	1	4739	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
*07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	651	1	4698	2	Y	-0-					7

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
02	3480	X	3087	-0-	-393	-0-	233	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2350	-0-	-1250	-0-	181	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	211	1	2038	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2192	-0-	-1138	-0-	286	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	251	1	1812	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	326	1	3985	2	Y	-0-					-0-
03	8672	X	4361	-0-	-4311	-0-	354	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	3995	-0-	-1825	-0-	307	1	3688	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4162	-0-	-1387	-0-	390	1	3772	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4386	-0-	-534	-0-	573	1	3813	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4222	-0-	-397	-0-	514	1	3708	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

02	T. A.		585	-0-	585	585	44	1	541	2	Y	-0-					2
03	T. A.		629	-0-	629	1214	51	1	578	2	Y	-0-					2
04	T. A.		609	-0-	609	1823	47	1	562	2	Y	-0-					2
05	2425	X	602	-0-	-1823	-0-	56	1	546	2	Y	-0-					2
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	75	1	499	2	Y	-0-					2
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	70	1	502	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

02	7917	X	6631	-0-	-1286	-0-	501	1	6130	2	Y	-0-					3
03	8246	X	6978	-0-	-1268	-0-	567	1	6411	2	Y	-0-					3
04	7140	X	6422	-0-	-718	-0-	494	1	5928	2	Y	-0-					3
05	7192	X	6908	-0-	-284	-0-	647	1	6261	2	Y	-0-					3
06	6870	X	6411	-0-	-459	-0-	838	1	5573	2	Y	-0-					3
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	784	1	5652	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	246	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	321	1	779	2	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	284	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	844	-0-	-210	-0-	215	1	629	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	802	-0-	-248	-0-	208	1	594	2	N	-0-					-0-
07	961	N	807	-0-	-154	-0-	200	1	607	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
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	331	1	52	2	N	-0-					-0-
03	899	N	63	-0-	-836	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	363	1	1253	2	N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	376	1	1186	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
02	957	N	467	-0-	-490	-0-	403	1	64	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	97	-0-	-957	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
04	990	N	173	-0-	-817	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	372	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	357	1	1235	2	N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	368	1	1161	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	2	N	-0-					-0-
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	N	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	132	1	305	2	N	-0-					-0-
05	496	#	432	-0-	-64	-0-	110	1	322	2	N	-0-					-0-
06	510	#	336	-0-	-174	-0-	87	1	249	2	N	-0-					-0-
07	527	#	485	-0-	-42	-0-	121	1	364	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	31 4	1 9	169	3	Y	4	5	0			-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	31	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	253 12	1 9	1394	3	Y	11	11	0			-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	2194	3	Y	4	4	0			-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	317 1	1 9	1623	3	Y	1	1	0			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	343 18	1 9	1585	3	Y	16	14	0			2
06	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	246	1	1351	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1943	X	1240	-0-	-703	-0-	71	1	1162	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	82	1	1645	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	31	26	1			14
							34	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					14

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

02	2001	X	499	-0-	-1502	-0-	29	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	X	659	-0-	-798	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	651	-0-	-459	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	742	-0-	-405	-0-	39	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

02	2900	N	5981	-0-	3081	5786	343	1	5638	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6047	-0-	2947	8733	286	1	5761	3	Y	-0-					-0-
04	12801	X	4068	-0-	-8733	-0-	225	1	3843	3	Y	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	198	1	3532	3	Y	-0-					-0-
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	238	1	4542	3	Y	-0-					-0-
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

02	232	N	192	-0-	-40	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	626	-0-	-41	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					77
03	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					77
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					77
05	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1119	2			N	-0-					77
06	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	2			N	-0-					77
07	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2			N	-0-					77

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7714	X	5294	-0-	-2420	-0-	263	1	5014	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	8246	X	6270	-0-	-1976	-0-	399	1	5849	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	398	1	7619	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	694	1	13648	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	753	1	15772	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*07	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	799	1	16324	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	185	1	2703	2	Y	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4114	-0-	1014	1014	192	1	3922	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					62
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					62
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					62
05	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					62
*06	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					62
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					62

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

02	609	X	558	-0-	-51	-0-	20 21	1 9	517	2	Y	19	18	0			2
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	25 44	1 9	1097	2	Y	40	38	0			2
06	570	X	274	-0-	-296	-0-	9 10	1 9	255	2	Y	9	10	0			1
07	589	X	307	-0-	-282	-0-	14 10	1 9	283	2	Y	9	9	0			1

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2900	N	3710	-0-	810	1322	185	1	3525	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3800	-0-	700	2022	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-
04	6275	X	4253	-0-	-2022	-0-	211	1	4042	2	Y	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	212	1	4163	2	Y	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	224	1	4686	2	Y	-0-					-0-
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	227	1	4635	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-	9	0			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

02	667	X	598	-0-	-69	-0-	29 15	1 9	554	2	Y	14	14	0			1
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	18 8	1 9	260	2	Y	7	8	0			-0-
04	690	X	287	-0-	-403	-0-	14 8	1 9	265	2	Y	7	7	0			-0-
05	651	X	183	-0-	-468	-0-	9 6	1 9	168	2	Y	5	5	0			-0-
06	630	X	130	-0-	-500	-0-	6 3	1 9	121	2	Y	3	3	0			-0-
07	651	X	452	-0-	-199	-0-	21 11	1 9	420	2	Y	10	9	0			1

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07		14B2 EXT	-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

02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4428	2	28	9	N	25					168
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4651	2	22	9	N	20					188
04	4470	X	3899	-0-	-571	-0-	3884	2	15	9	N	14					202
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6199	2	34	9	N	31					233
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5339	2	191	9	N	174	174	1			233
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					233

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	29406	X	8456	-0-	-20950	-0-	417	1	7960	2	Y	72	74	0			7
							79	9									
03	27404	X	11812	-0-	-15592	-0-	748	1	10951	2	Y	103	105	0			5
							113	9									
04	20730	X	9294	-0-	-11436	-0-	455	1	8699	2	Y	127	126	0			6
							140	9									
05	15996	X	6184	-0-	-9812	-0-	284	1	5583	2	Y	288	277	0			17
							317	9									
06	11910	X	5113	-0-	-6797	-0-	223	1	4667	2	Y	203	201	0			19
							223	9									
07	11811	X	4750	-0-	-7061	-0-	212	1	4326	2	Y	193	194	0			18
							212	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
02	4060	X	3982	-0-	-78	-0-	196	1	3731	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
03	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	267	1	3905	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	207	1	3960	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
05	4340	X	3073	-0-	-1267	-0-	147	1	2882	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
06	4110	X	3136	-0-	-974	-0-	141	1	2956	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
07	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	160	1	3272	2	Y	40	39	0			4
							44	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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-	49	0			14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6056	2	Y	446	446	0			41
							491	9									
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	403	1	5902	2	Y	461	478	0			24
							507	9									
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	337	1	6446	2	Y	491	490	0			25
							540	9									
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	365	1	7171	2	Y	179	193	0			11
							197	9									
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	345	1	7230	2	Y	151	148	0			14
							166	9									
*07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	356	1	7272	2	Y	157	156	0			15
							173	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	12180	X	9646	-0-	-2534	-0-	477	1	9099	2	Y	64	63	0			6
							70	9									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	554	1	8114	2	Y	61	64	0			3
							67	9									
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	544	1	10410	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
05	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	737	1	14487	2	Y	108	106	0			6
							119	9									
06	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	741	1	15513	2	Y	98	95	0			9
							108	9									
*07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	755	1	15419	2	Y	101	100	0			10
							111	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
02	3799	X	3245	-0-	-554	-0-	156	1	2967	2	Y	111	110	0			10
							122	9									
03	4123	X	1577	-0-	-2546	-0-	97	1	1417	2	Y	57	64	0			3
							63	9									
04	3750	X	65	-0-	-3685	-0-	3	1	60	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
05	3472	X	2654	-0-	-818	-0-	123	1	2424	2	Y	97	91	0			6
							107	9									
06	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	135	1	2821	2	Y	95	92	0			9
							105	9									
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	209	1	4279	2	Y	148	143	0			14
							163	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
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					142
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					162
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5					167
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1765	2	6	9	N	5					172
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2104	2	138	9	N	125	125	1			172
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					172

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					119
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					119
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					119
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					119
*06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					119
*07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					74
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11					85
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	757	2	2	9	N	2					87
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10					97
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					97
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17	9	N	15					112

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	2			N	-0-					91
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					91
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					91
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					91
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	423	2	41	9	N	37	58	1			70
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					81
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					81
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					81
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					81
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					81
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					63
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					63
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					63
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	798	2	7	9	N	6					69
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	2	25	9	N	23	71	0			21
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	N	22					43

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	2900	N	4195	-0-	1295	1640	4044	2	151	9	N	137					223
03	3100	N	3470	-0-	370	2010	3448	2	22	9	N	20	179	0			64
04	5172	X	3162	-0-	-2010	-0-	3162	2			N	-0-					64
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2774	2	29	9	N	26					90
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					90
*07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					90

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

02	13340	X	11426	-0-	-1914	-0-	562 143	1 9	10721	2	Y	130	131	0			12
03	14508	X	12271	-0-	-2237	-0-	774 161	1 9	11336	2	Y	146	150	0			8
04	13830	X	11755	-0-	-2075	-0-	576 153	1 9	11026	2	Y	139	140	0			7
05	13826	X	11969	-0-	-1857	-0-	574 106	1 9	11289	2	Y	96	97	0			6
06	12510	X	11879	-0-	-631	-0-	537 88	1 9	11254	2	Y	80	78	0			8
07	12276	X	11443	-0-	-833	-0-	530 87	1 9	10826	2	Y	79	79	0			8

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

02	638	N	595	-0-	-43	-0-	595	2			N	-0-					344
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					344
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					344
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	650	2	70	9	N	64					408
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					408
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					408

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	112	0			135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1880	2	14	9	N	13					55
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					55
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					55
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					55
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					55
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					55

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15					60
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					65
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					65
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					65
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					65
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					65

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

02	145	N	90	-0-	-55	-0-	90	2			N	-0-					50
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					50
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					50
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					50
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

02	3654	X	2419	-0-	-1235	-0-	120	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1026	-0-	-1485	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1029	-0-	-1221	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	962	-0-	-1611	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1197	-0-	-1293	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	2482	2	39	9	N	35					63
03	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2160	2	13	9	N	12					75
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2872	2	42	9	N	38					113
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	2962	2	101	9	N	92					205
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2306	2	154	9	N	140	272	0			73
*07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2999	2	26	9	N	24					97

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

02	1856	X	1551	-0-	-305	-0-	1551	2			N	-0-					20
03	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	1058	2			N	-0-					20
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					25
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					25
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					25
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					25

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	700	1	13355	2	Y	78	78	0			7
							86	9									
03	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	921	1	13497	2	Y	83	86	0			4
							91	9									
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	703	1	13449	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	766	1	15062	2	Y	90	89	0			5
							99	9									
06	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	699	1	14644	2	Y	74	72	0			7
							81	9									
*07	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	715	1	14603	2	Y	75	75	0			7
							83	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

02	2523	X	1439	-0-	-1084	-0-	69	1	1313	2	Y	52	53	0			5
							57	9									
03	2759	X	2048	-0-	-711	-0-	125	1	1838	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	151	1	2889	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	162	1	3187	2	Y	133	131	0			8
							146	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	Y	104	102	0			10
							114	9									
07	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	144	1	2942	2	Y	106	106	0			10
							117	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	6003	X	119	-0-	-5884	-0-	6 2	1 9	111	2	Y	2	2	0			-0-
03	6510	X	64	-0-	-6446	-0-	4 1	1 9	59	2	Y	1	1	0			-0-
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	532 217	1 9	10178	2	Y	197	187	0			10
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	300 128	1 9	5892	2	Y	116	119	0			7
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	305 117	1 9	6399	2	Y	106	103	0			10
07	11284	X	5542	-0-	-5742	-0-	254 97	1 9	5191	2	Y	88	90	0			8

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

02	1885	N	253	-0-	-1632	-0-	253	2			N	-0-					222
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					222
04	1320	N	12	-0-	-1308	-0-	12	2			N	-0-					222
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					222
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					222
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					222

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					63
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					63
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					63
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					63
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					63
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					63

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					167
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6	6	8			167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1644	2	120	9	N	109					188
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	N	7	168	1			27
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2					29
05	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1798	2	1	9	N	1					30
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					30
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					30

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11					84
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					89
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6					95
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	966	2	6	9	Y	5					100
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	920	2	4	9	Y	4					104
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	881	2	6	9	Y	5					109

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
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	1975	2			N	-0-					4
03	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					4
04	2130	N	1750	-0-	-380	-0-	1750	2			N	-0-					4
05	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					4
06	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	1400	2			N	-0-					4
07	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	#	631	-0-	-326	-0-	36	1	591	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	748	3	Y	25	20	1			7
							28	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

02	1914	X	645	-0-	-1269	-0-	37	1	608	3	Y	-0-	1	1			3
03	1829	X	1093	-0-	-736	-0-	52	1	1041	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	60	1	1031	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	64	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					172
03	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	3402	2	25	9	Y	23					195
04	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	3146	2	21	9	Y	19					214
05	4154	X	3098	-0-	-1056	-0-	3080	2	18	9	Y	16	178	1			52
06	4020	X	2616	-0-	-1404	-0-	2599	2	17	9	Y	15					67
07	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3532	2	17	9	Y	15					82

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	773	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	700	1	915	3	N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	825	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	859	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	781	1	821	3	N	-0-					-0-
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	828	1	929	3	N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1395	-0-	-341	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1347	-0-	-327	-0-	1347	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
02	1131	N	1085	-0-	-46	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	697	-0-	-28	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	775	X	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	750	X	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	775	X	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	750	X	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	744	X	615	-0-	-129	-0-	615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	590	-0-	-557	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5655		4105	-0-	-1550	51692	137 119	1 4	3849	3	Y	-0-					-0-
03	6045		3096	-0-	-2949	48743	371 33	1 4	2692	3	Y	-0-					-0-
04	3900		3625	-0-	-275	48468	547 11	1 4	3067	3	Y	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	48468	733 185	1 4	3538	3	Y	-0-					-0-
06	6648		6648	-0-	-0-	48468	1099 17	1 4	5532	3	Y	-0-					-0-
07	4030		NO RPT	-0-	-4030	44438					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

02	10092	X	8532	-0-	-1560	-0-	283 247	1 4	8002	3	Y	-0-					-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1278 115	1 4	9316	3	Y	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1708 33	1 4	9579	3	Y	-0-					-0-
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1771 448	1 4	8552	3	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9870	-0-	-480	-0-	1631 26	1 4	8213	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	257	1	7145	3	Y	2	2	1			-0-
							224	4	2	9							
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	992	1	7079	3	Y	2	2	1			-0-
							89	4	2	9							
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	995	1	5581	3	Y	2	2	1			-0-
							19	4	2	9							
05	5425	X	4704	-0-	-721	-0-	773	1	3735	3	Y	1	1	1			-0-
							195	4	1	9							
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1030	1	5185	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	103	1	4608	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	581	1	4279	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	525	1	2944	3	Y	222	205	1			17
							10	4	244	9							
05	5022	X	2879	-0-	-2143	-0-	457	1	2204	3	Y	94	104	1			7
							115	4	103	9							
06	4860	X	3182	-0-	-1678	-0-	508	1	2560	3	Y	96	94	1			9
							8	4	106	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					9

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1959	-0-	-361	-0-	15	1	270	3	Y	1514	1357	1			224
							9	4	1665	9							
03	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	54	1	314	3	Y	1057	1144	1			137
							4	4	1163	9							
04	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-	137	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 04/02/2016

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	1488	-0-	-7763	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	10044	X	4092	-0-	-5952	-0-	487	1	3561	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
04	9000	X	2737	-0-	-6263	-0-	413	1	2316	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	9300	X	2834	-0-	-6466	-0-	466	1	2250	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	1544	1	7775	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	528	-0-	-222	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	805	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	68	1	835	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	242	-0-	-367	-0-	56	1	170	3	Y	1	11	1			3
							15	4	1	9							
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	76	1	216	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	113	1	357	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	Y	19	15	1			6
							7	4	21	9							
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	66	1	206	3	Y	11	10	1			7
							8	4	12	9							
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	89	1	1035	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
04	1500	X	192	-0-	-1308	-0-	20	1	164	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	1550	X	191	-0-	-1359	-0-	22	1	163	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	1500	X	335	-0-	-1165	-0-	38	1	286	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	532	-0-	-483	-0-	109	1	329	3	Y	58	45	1			13
							30	4	64	9							
03	1085	N	597	-0-	-488	-0-	143	1	406	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	319	1	1008	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	355	1	974	3	Y	4	7	1			3
							24	4	4	9							
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	272	1	846	3	Y	2	3	1			2
							32	4	2	9							
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1842	-0-	-14	-0-	425	1	1268	3	Y	29	37	1			11
							117	4	32	9							
03	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	441	1	1219	3	Y	16	21	1			6
							18	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	526	1	1659	3	Y	23	20	1			9
							25	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	571	1	1565	3	Y	19	20	1			8
							38	4	21	9							
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	437	1	1358	3	Y	14	13	1			9
							51	4	15	9							
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82505	X	73078	-0-	-9427	-0-	1665	1	69774	3	Y	1482	1306	1			216
							9	4	1630	9							
03	81065	X	79344	-0-	-1721	-0-	93	1	76997	3	Y	2042	2017	1			241
							8	4	2246	9							
04	82416	X	82416	-0-	-0-	-0-	1767	1	79596	3	Y	950	1100	1			91
							8	4	1045	9							
05	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	1844	1	79250	3	Y	1440	1432	1			99
							78	4	1584	9							
06	81186	X	81186	-0-	-0-	-0-	1699	1	77362	3	Y	1922	1853	1			168
							11	4	2114	9							
07	77500	X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					Y	NO RPT					168

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
02	48256	X	4659	-0-	-43597	-0-	103	1	4513	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
03	51584	X	7924	-0-	-43660	-0-	2	1	7868	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	45330	X	105	-0-	-45225	-0-	2	1	97	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	44361	X	21	-0-	-44340	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	29000	X	28363	-0-	-637	-0-	637	1	26485	3	Y	1122	988	1			163
							7	4	1234	9							
03	31000	X	19353	-0-	-11647	-0-	25	1	18734	3	Y	538	626	1			75
							2	4	592	9							
04	22500	X	10884	-0-	-11616	-0-	242	1	10208	3	Y	394	433	1			36
							1	4	433	9							
05	23250	X	13532	-0-	-9718	-0-	311	1	12570	3	Y	576	572	1			40
							17	4	634	9							
06	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	742	1	32704	3	Y	1334	1260	1			114
							5	4	1467	9							
07	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	459	1	20235	3	Y	337	299	1			49
							2	4	371	9							
03	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	12	1	23815	3	Y	268	283	1			34
							1	4	295	9							
04	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	535	1	24113	3	Y	287	297	1			24
							2	4	316	9							
05	20150	X	14430	-0-	-5720	-0-	318	1	13945	3	Y	141	154	1			11
							12	4	155	9							
06	19500	X	16277	-0-	-3223	-0-	335	1	15782	3	Y	144	142	1			13
							2	4	158	9							
07	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	37700	X	34981	-0-	-2719	-0-	799	1	33903	3	Y	252	224	1			37
							2	4	277	9							
03	40300	X	38241	-0-	-2059	-0-	9	1	38019	3	Y	193	205	1			25
							1	4	212	9							
04	39463	X	39463	-0-	-0-	-0-	838	1	38368	3	Y	231	237	1			19
							3	4	254	9							
05	39535	X	39535	-0-	-0-	-0-	876	1	38070	3	Y	504	489	1			34
							35	4	554	9							
06	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	793	1	37119	3	Y	438	433	1			39
							5	4	482	9							
07	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					Y	NO RPT					39

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
02	19517	X	18904	-0-	-613	-0-	2	1	18604	3	Y	269	240	1			40
							2	4	296	9							
03	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	9	1	20948	3	Y	207	221	1			26
							1	4	228	9							
04	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	442	1	19975	3	Y	211	219	1			18
							2	4	232	9							
05	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	452	1	19859	3	Y	178	183	1			13
							17	4	196	9							
06	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	396	1	18682	3	Y	152	151	1			14
							2	4	167	9							
07	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					14

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

02	7250	16248	-0-	8998	B	19674	16204	2	44	9	N	40					227
03	5735	17599	-0-	11864	B	31538	17547	2	52	9	N	47	128	1			146
04	5550	17281	-0-	11731	B	43269	17209	2	72	9	N	65					211
05	5735	13879	-0-	8144	B	51413	13845	2	34	9	N	31					242
06	5550	13593	-0-	8043	B	59456	13552	2	41	9	N	37	147	1			132
07	5735	NO RPT	-0-	-5735	B	53721					N	NO RPT					132

RIVERSIDE (5150) //CONT.// 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	167	1	1701	2	N	-0-					54
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	N	-0-					54
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1789	2	N	-0-					54
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1836	2	N	-0-					54
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	201	1	2047	2	N	-0-					54
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	217	1	2212	2	N	-0-					54

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3752		-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
05	4154		378	-0-	-3776	-0-	370	2	8	9	N	7					7
06	7500		29183	-0-	21683	21683	28482	2	701	9	N	637	370	1			274
*07	70432	X	48749	-0-	-21683	-0-	47745	2	1004	9	N	913	928	1			259

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					153
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	N	19					172
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1091	2	10	9	N	9					181
05	1395	N	778	-0-	-617	-0-	778	2			N	-0-					181
06	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	1130	2	24	9	N	22					203
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	6	179	1			30

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	4296	-0-	-2171	-0-	4260	2	36	9	N	33					157
03	6572	X	5949	-0-	-623	-0-	5896	2	53	9	N	48					205
04	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4942	2	35	9	N	32					237
05	5766	X	2845	-0-	-2921	-0-	2843	2	2	9	N	2	184	1			55
06	5760	X	5056	-0-	-704	-0-	5056	2			N	-0-					55
07	5952	X	4364	-0-	-1588	-0-	4362	2	2	9	N	2					57

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	1015	X	21	-0-	-994	-0-	5	1	16	3	N	-0-					32
03	62	X	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					32
04	90	X	17	-0-	-73	-0-	4	1	13	3	N	-0-					32
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	3	N	-0-					32
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	6037	-0-	-1764	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	6773	-0-	-1566	-0-	1181	1	5555	2	Y	34					34
							37	9									
04	7860	X	7421	-0-	-439	-0-	1298	1	6122	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
05	8122	X	6231	-0-	-1891	-0-	684	1	5493	2	Y	49	70	1			13
							54	9									
06	7860	X	7695	-0-	-165	-0-	829	1	6863	2	Y	3					16
							3	9									
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	6003	X	4761	-0-	-1242	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	1115	1	5246	2	Y	33					33
							36	9									
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1185	1	5589	2	Y	-0-					33
05	6572	X	5539	-0-	-1033	-0-	608	1	4883	2	Y	44	66	1			11
							48	9									
06	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	591	1	4889	2	Y	2					13
							2	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	2997	-0-	-686	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	661	1	3110	2	Y	75					75
							83	9									
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	626	1	2952	2	Y	-0-					75
05	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	390	1	3132	2	Y	18	54	1			39
							20	9									
06	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	351	1	2904	2	Y	6					45
							7	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					45

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10817	X	10412	-0-	-405	-0-	10411	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11625	X	11220	-0-	-405	-0-	11219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	11250	X	10812	-0-	-438	-0-	10809	2	3	9	Y	3					3
05	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11116	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	10860	X	9758	-0-	-1102	-0-	9754	2	4	9	Y	4					6
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	1					22
							1	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		119	-0-	119	119	16	1	99	2	Y	4					26
							4	9									
05	DLQ G-10		93	-0-	93	212	12	1	81	2	Y	-0-					26
06	348	N	136	-0-	-212	-0-	17	1	117	2	Y	2					28
							2	9									
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					28

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

02	348	N	334	-0-	-14	-0-	47	1	287	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	34	1	210	2	N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	34	1	230	2	N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	34	1	230	2	N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

02	1914	N	1898	-0-	-16	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1873	3									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
							2117	3									
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
							2055	3									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							1463	3									
*07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	6	1	3018	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	4031	X	2831	-0-	-1200	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
03	4123	X	3084	-0-	-1039	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
							3054	3									
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							2956	3									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
							3036	3									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	8	1	1722	2	Y	-0-					-0-
							2508	3									
*07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	8	1	3939	3	Y	-0-					-0-

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					5
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					5
04	T. A.		562	-0-	562	562	28	1	534	2	Y	-0-					5
05	T. A.		627	-0-	627	1189	35	1	592	2	Y	-0-					5
06	T. A.		859	-0-	859	2048	47	1	812	2	Y	-0-					5
*07	3027	X	979	-0-	-2048	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					5

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
02	9048	X	8010	-0-	-1038	-0-	15	1	90	2	Y	4	4	8			10
							7901	3	4	9							
03	9672	X	8150	-0-	-1522	-0-	16	1	64	2	Y	2	2	8			10
							8068	3	2	9							
04	8940	X	7718	-0-	-1222	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					10
							7635	3									
05	8742	X	7840	-0-	-902	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					10
							7330	3									
06	8280	X	7454	-0-	-826	-0-	15	1	3028	2	Y	-0-					10
							4411	3									
07	8556	X	7735	-0-	-821	-0-	15	1	7720	3	Y	-0-					10

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
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	317	1	1649	2	Y	-0-					6
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	314	1	937	2	Y	-0-					6
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	158	1	1136	2	Y	-0-					6
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	161	1	1117	2	Y	-0-					6
07	1302	N	981	-0-	-321	-0-	99	1	882	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	5 2385	1 3	27	2	Y	-0-					10
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	5 2302	1 3	18	2	Y	-0-					10
04	T. A.		1902	-0-	1902	1902	4 1881	1 3	17	2	Y	-0-					10
05	T. A.		1947	-0-	1947	3849	4 1820	1 3	123	2	Y	-0-					10
06	T. A.		1977	-0-	1977	5826	4 1170	1 3	803	2	Y	-0-					10
*07	7850	X	2024	-0-	-5826	-0-	4	1	2020	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		969	-0-	969	1516	42	1	927	2	Y	-0-					6
03	14B2 EXT		1333	-0-	1333	2849	68	1	1265	2	Y	-0-					6
04	3759	X	910	-0-	-2849	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					6
05	1023	X	842	-0-	-181	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					6
06	1290	X	881	-0-	-409	-0-	48	1	833	2	Y	-0-					6
07	1333	X	164	-0-	-1169	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	3 1995	1 3	23 4	2 9	Y	4	4	8			27
03	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	3 2084	1 3	17 1	2 9	Y	1	1	8			27
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	3 2092	1 3	18	2	Y	-0-					27
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	3 2007	1 3	135	2	Y	-0-					27
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	3 1296	1 3	890 74	2 9	Y	67					94
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	3 54	1 9	2237	3	Y	49	119	1	3	8	21

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1 594	1 3	7	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	1 556	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	1 593	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	1 554	1 3	37	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1 326	1 3	224	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	1	1	588	3	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

02	2900	N	4537	-0-	1637	2056	9	1	51	2	Y	-0-					12
							4477	3									
03	3100	N	3806	-0-	706	2762	8	1	30	2	Y	-0-					12
							3768	3									
04	5947	X	3185	-0-	-2762	-0-	6	1	28	2	Y	1	1	8			12
							3150	3	1	9							
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					12
							2673	3									
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	2	Y	-0-					12
							1505	3									
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	7	1	3395	3	Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					9
03	412	X	-0-	-0-	-412	-0-					Y	-0-					9
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					9
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					9

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	4	4	8			14
							1857	3	4	9							
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	5	5	8			14
							2011	3	6	9							
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
							1890	3									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					14
							1852	3									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	4	1	786	2	N	-0-					14
							1145	3									
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	5	1	2785	3	N	8	8	8			14
							9	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	198	-0-	-162	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					4
							2177	3									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					4
							2417	3									
04	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					4
							2226	3									
05	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					4
							2003	3									
06	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	4	1	898	2	Y	-0-					4
							1308	3									
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	3	Y	-0-					4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1884	-0-	-88	-0-	149	1	19	2	N	4	4	8			39
							1712	3	4	9							
03	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	169	1	15	2	N	8	8	8			39
							1862	3	9	9							
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	160	1	15	2	N	-0-					39
							1722	3									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	162	1	108	2	N	-0-					39
							1606	3									
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	819	2	N	-0-					39
							1193	3									
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	175	1	1872	3	N	-0-					39

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	381	1	50	2	N	24	8	8			92
							4389	3	26	9							
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	354	1	31	2	N	18	76	1	2	8	32
							3896	3	20	9							
04	3930	X	3682	-0-	-248	-0-	311	1	29	2	N	-0-					32
							3342	3									
05	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	349	1	234	2	N	-0-					32
							3468	3									
06	5010	X	3803	-0-	-1207	-0-	314	1	1420	2	N	-0-					32
							2069	3									
*07	5177	X	3635	-0-	-1542	-0-	310	1	3317	3	N	7	7	8			32
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							306	3									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							390	3									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							324	3									
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					77
							311	3									
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	1	1	132	2	N	-0-					77
							192	3									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	N	-0-					77

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	237	1	31	2	N	-0-					15
							2729	3									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	244	1	21	2	N	-0-					15
							2692	3									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	254	1	24	2	N	-0-					15
							2734	3									
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	263	1	176	2	N	-0-					15
							2609	3									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	246	1	1109	2	N	-0-					15
							1616	3									
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	266	1	2847	3	N	-0-					15

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
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	6	1	37	2	Y	4	4	8			-0-
							3253	3	4	9							
03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	7	1	30	2	Y	3	3	8			-0-
							3745	3	3	9							
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
							3395	3									
05	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
							3132	3									
06	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	7	1	1444	2	Y	-0-					-0-
							2104	3									
*07	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	7	1	3514	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1657	-0-	-605	-0-	3	1	18	2	N	74	174	1	11	8	28
							1555	3	81	9							
03	2232	X	1738	-0-	-494	-0-	3	1	13	2	N	95	10	8			113
							1617	3	105	9							
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	96	175	1	4	8	30
							1504	3	106	9							
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	52					82
							1467	3	57	9							
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	3	1	598	2	N	108	177	1			13
							872	3	119	9							
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	3	1	1419	3	N	14	14	8			13
							15	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	238	1	31	2	N	-0-					21
							2738	3									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	-0-					21
							2916	3									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	270	1	26	2	N	-0-					21
							2903	3									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	248	1	166	2	N	-0-					21
							2464	3									
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	275	1	1244	2	N	-0-					21
							1812	3									
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	272	1	2907	3	N	-0-					21

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
02	9860	X	8928	-0-	-932	-0-	17	1	100	2	N	-0-					30
							8811	3									
03	10323	X	9519	-0-	-804	-0-	19	1	75	2	N	6	6	8			30
							9418	3	7	9							
04	9930	X	9304	-0-	-626	-0-	19	1	81	2	N	-0-					30
							9204	3									
05	9982	X	9562	-0-	-420	-0-	20	1	603	2	N	-0-					30
							8939	3									
06	9510	X	9357	-0-	-153	-0-	18	1	3801	2	N	-0-					30
							5538	3									
07	9610	X	9347	-0-	-263	-0-	18	1	9329	3	N	-0-					30

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-					8
							1792	3									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	194	1	17	2	N	-0-					8
							2134	3									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	19	2	N	-0-					8
							2125	3									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	199	1	133	2	N	-0-					8
							1978	3									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	180	1	811	2	N	-0-					8
							1181	3									
*07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	183	1	1959	3	N	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	783	1	2	2	N	-0-					-0-
							169	3									
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	837	1	1	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	1200	N	831	-0-	-369	-0-	418	1	4	2	N	-0-					-0-
							409	3									
05	1023	N	631	-0-	-392	-0-	432	1	13	2	N	-0-					-0-
							186	3									
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	418	1	170	2	N	-0-					-0-
							247	3									
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	432	1	350	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	205	1	27	2	N	-0-					15
							2356	3									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	233	1	20	2	N	-0-					15
							2564	3									
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	22	2	N	-0-					15
							2492	3									
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	244	1	164	2	N	-0-					15
							2426	3									
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	214	1	966	2	N	-0-					15
							1407	3									
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2804	-0-	-415	-0-	4	1	31	2	N	-0-					26
							2769	3									
03	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	4	1	24	2	N	2	2	8			26
							3077	3	2	9							
04	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	4	1	26	2	N	-0-					26
							2902	3									
05	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	4	1	191	2	N	-0-					26
							2830	3									
06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	4	1	1175	2	N	82					108
							1712	3	90	9							
07	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	4	1	2936	3	N	4	87	1			25
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					6
								2057	3									
03	2015	X	1869	-0-		-146	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					6
								1850	3									
04	2580	X	1900	-0-		-680	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					6
								1879	3									
05	2387	X	2204	-0-		-183	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					6
								2060	3									
06	2310	X	2039	-0-		-271	-0-	4	1	828	2	Y	-0-					6
								1207	3									
07	1953	N	1857	-0-		-96	-0-	4	1	1853	3	Y	-0-					6

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1631	-0-		-80	-0-	3	1	18	2	N	4	4	8			28
								1606	3	4	9							
03	1798	N	1758	-0-		-40	-0-	3	1	14	2	N	-0-					28
								1741	3									
04	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					28
								1817	3									
05	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					28
								1732	3									
06	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	4	1	740	2	N	-0-					28
								1078	3									
07	1891	N	1765	-0-		-126	-0-	3	1	1762	3	N	-0-					28

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3104	-0-		-144	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15
								3065	3									
03	3472	X	3181	-0-		-291	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15
								3152	3									
04	3360	X	3086	-0-		-274	-0-	4	1	27	2	N	-0-					15
								3055	3									
05	3441	X	3181	-0-		-260	-0-	4	1	201	2	N	-0-					15
								2976	3									
06	3210	X	3163	-0-		-47	-0-	4	1	1286	2	N	-0-					15
								1873	3									
07	3317	X	2963	-0-		-354	-0-	4	1	2959	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2889	-0-		-591	-0-	6	1	32	2	N	-0-					13
								2851	3									
03	3348	X	2928	-0-		-420	-0-	6	1	23	2	N	2	2	8			13
								2897	3	2	9							
04	3240	X	2983	-0-		-257	-0-	6	1	26	2	N	-0-					13
								2951	3									
05	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					13
								3418	3									
06	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	8	1	1557	2	N	-0-					13
								2269	3									
*07	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	11	1	5394	3	N	7	7	8			13
								8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9541	X	6502	-0-	-3039	-0-	1007	1	117	2	N	4	4	8			-0-
							5374	3	4	9							
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1239	1	163	2	N	3	3	8			-0-
							8899	3	3	9							
04	10050	X	7942	-0-	-2108	-0-	1043	1	129	2	N	2	2	8			-0-
							6768	3	2	9							
05	10385	X	10057	-0-	-328	-0-	1159	1	651	2	N	-0-					-0-
							8247	3									
06	10050	X	8928	-0-	-1122	-0-	1189	1	3227	2	N	-0-					-0-
							4512	3									
07	10292	X	8632	-0-	-1660	-0-	1229	1	7403	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

02	174	N	172	-0-	-2	-0-	2	2	170	3	N	-0-					10
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	2	113	3	N	-0-					10
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	2	238	3	N	-0-					10
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	2	176	3	N	-0-					10
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	82	2	119	3	N	-0-					10
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

02	1450	N	1314	-0-	-136	-0-	2	1	15	2	N	5	5	8			18
							1291	3	6	9							
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					18
							1536	3									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					18
							1383	3									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					18
							1479	3									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	2	1	620	2	N	-0-					18
							903	3									
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	2	1	1507	3	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

02	2755	N	2547	-0-	-208	-0-	3	1	29	2	N	-0-					23
							2515	3									
03	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	4	1	21	2	N	3	3	8			23
							2679	3	3	9							
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	4	1	24	2	N	-0-					23
							2671	3									
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					23
							2649	3									
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	2	N	-0-					23
							1628	3									
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	4	1	2782	3	N	7	7	8			23
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	4	2	363	3	N	-0-					28
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	2	2	269	3	N	-0-					28
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	1	1	3	2	N	-0-					28
							365	3									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					28
							385	3									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	139	2	202	3	N	-0-					28
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	N	-0-					28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	4397	-0-	-1722	-0-	6	1	49	2	N	-0-					16
							4342	3									
03	6262	X	5282	-0-	-980	-0-	7	1	42	2	N	4	4	8			16
							5229	3	4	9							
04	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	6	1	40	2	N	-0-					16
							4573	3									
05	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	6	1	281	2	N	-0-					16
							4165	3									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	7	1	2250	2	N	-0-					16
							3279	3									
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	7	1	5262	3	N	7	7	8			16
							8	9									

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11687	X	9582	-0-	-2105	-0-	13	1	107	2	N	65	4	8			72
							9390	3	72	9							
03	11966	X	10033	-0-	-1933	-0-	14	1	79	2	N	25	84	1			13
							9912	3	28	9							
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	13	1	82	2	N	-0-					13
							9339	3									
05	11160	X	9930	-0-	-1230	-0-	14	1	626	2	N	-0-					13
							9290	3									
06	10380	X	9891	-0-	-489	-0-	13	1	4021	2	N	-0-					13
							5857	3									
*07	10230	X	9845	-0-	-385	-0-	13	1	9809	3	N	21	21	8			13
							23	9									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	2	1	19	2	N	40					58
							1674	3	44	9							
03	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	2	1	14	2	N	4	4	8			58
							1813	3	4	9							
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	N	2	2	8			58
							1765	3	2	9							
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	3	1	115	2	N	-0-					58
							1706	3									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	-0-					58
							1055	3									
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	2	1	1782	3	N	-0-					58

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	551	N	425	-0-	-126	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
							419	3							
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
							446	3							
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
							448	3							
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
							525	3							
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	1	1	178	2	N	-0-			-0-
							260	3							
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1666	-0-	-161	-0-	2	1	19	2	N	-0-			13
							1645	3							
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			13
							1790	3							
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	2	1	16	2	N	-0-			13
							1771	3							
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-			13
							1662	3							
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	2	1	706	2	N	-0-			13
							1029	3							
07	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	2	1	1733	3	N	-0-			13

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	93	1	12	2	N	-0-			15
							1066	3							
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	93	1	8	2	N	-0-			15
							1025	3							
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	90	1	9	2	N	-0-			15
							964	3							
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	95	1	63	2	N	-0-			15
							939	3							
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	87	1	393	2	N	-0-			15
							572	3							
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	89	1	953	3	N	-0-			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	841	-0-	-174	-0-	1	1	9	2	N	3	3	8	15
							828	3	3	9					
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	1	1	5	2	N	-0-			15
							612	3							
04	900	N	719	-0-	-181	-0-	1	1	6	2	N	-0-			15
							712	3							
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	1	1	53	2	N	-0-			15
							780	3							
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-			15
							407	3							
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	3	N	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	1682	N	1530	-0-	-152	-0-	121	1	16	2	N	-0-					32
							1393	3									
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	111	1	10	2	N	-0-					32
							1221	3									
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	134	1	13	2	N	2	2	8			32
							1443	3	2	9							
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	146	1	98	2	N	-0-					32
							1449	3									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	589	2	N	-0-					32
							858	3									
*07	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	130	1	1388	3	N	8	8	8			32
							9	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	4	4	8			36
							7378	3	4	9							
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	155	174	1	7	8	10
							7799	3	171	9							
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-					10
							7586	3									
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-					10
							5787	3									
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	2	N	-0-					10
							3458	3									
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	11	1	5685	3	N	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1059	-0-	-797	-0-	2	1	12	2	N	-0-					15
							1045	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					15
							1163	3									
04	1200	N	964	-0-	-236	-0-	2	1	8	2	N	-0-					15
							954	3									
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	2	1	66	2	N	-0-					15
							974	3									
06	1140	N	992	-0-	-148	-0-	2	1	403	2	N	-0-					15
							587	3									
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	3	N	1	1	8			15
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3561	-0-	-354	-0-	5	1	40	2	N	3	3	8			20
							3513	3	3	9							
03	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	5	1	30	2	N	-0-					20
							3781	3									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					20
							3290	3									
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					20
							3301	3									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	2	N	-0-					20
							2111	3									
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	5	1	3362	3	N	-0-					20

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	658	1	49	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	722	1	38	2	N	4	4	8			-0-
							2100	3	4	9							
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	695	1	41	2	N	-0-					-0-
							2117	3									
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	650	1	156	2	N	-0-					-0-
							1972	3									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	675	1	917	2	N	-0-					-0-
							1282	3									
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	637	1	2266	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1131	N	873	-0-	-258	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
							862	3									
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
							921	3									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	1	1	8	2	N	-0-					15
							881	3									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	1	1	52	2	N	-0-					15
							773	3									
06	900	N	794	-0-	-106	-0-	1	1	323	2	N	-0-					15
							470	3									
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	1	1	818	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
02	1102	N	978	-0-	-124	-0-	1	1	11	2	N	-0-					13
							966	3									
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	2	1	9	2	N	-0-					13
							1104	3									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					13
							1105	3									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					13
							1050	3									
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	1	1	212	2	N	-0-					13
							309	3									
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	3	N	-0-					13

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
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	238	1	31	2	N	-0-					15
							2743	3									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	245	1	21	2	N	-0-					15
							2702	3									
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	217	1	21	2	N	-0-					15
							2336	3									
05	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	230	1	154	2	N	-0-					15
							2287	3									
06	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	220	1	994	2	N	-0-					15
							1448	3									
07	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	209	1	2239	3	N	-0-					15

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
02	3741	X	2906	-0-	-835	-0-	6	1	33	2	N	-0-					7
							2867	3									
03	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	6	1	24	2	N	-0-					7
							3057	3									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					7
							3186	3									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					7
							2992	3									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	2	N	-0-					7
							2020	3									
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	7	1	3348	3	N	-0-					7

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2283	-0-	-211	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							2253	3									
03	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
							2308	3									
04	2460	N	2185	-0-	-275	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							2162	3									
05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
							2117	3									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	4	1	918	2	N	-0-					-0-
							1338	3									
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	4	1	2299	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					42
03	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					42
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					28
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1217	2	31	9	N	28					56
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					56
05	1178	N	623	-0-	-555	-0-	623	2			N	-0-					56
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	745	2			N	-0-					56
07	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	2			N	-0-					56

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
02	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2			N	-0-					16
03	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	1614	2	107	9	N	97					113
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					113
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					113
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					113
*07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	678	1	3065	2	N	-0-					113

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1879	-0-	-760	-0-	304	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1429	-0-	-1392	-0-	226	1	1200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	308	1	2400	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1264	-0-	1264	1264	1264	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1547	-0-	1547	2811	278	1	1269	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

02	2407	X	1296	-0-	-1111	-0-	209	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1013	-0-	-1560	-0-	160	1	849	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	240	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1301	-0-	1301	1301	1301	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1607	-0-	1607	2908	288	1	1319	2	N	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	420	1	1341	2	Y	21					109
							23	9									
03	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	423	1	1232	2	Y	19					128
							21	9									
04	2220	X	505	-0-	-1715	-0-	115	1	387	2	Y	3					131
							3	9									
05	2294	X	1458	-0-	-836	-0-	324	1	1116	2	Y	16					147
							18	9									
06	2220	X	1362	-0-	-858	-0-	332	1	1012	2	Y	16					163
							18	9									
07	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	478	1	1318	2	Y	19					182
							21	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3509	X	3198	-0-	-311	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	714	1	3358	2	Y	19					19
							21	9									
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	685	1	3233	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	444	1	3563	2	Y	2					21
							2	9									
06	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	389	1	3224	2	Y	5					26
							6	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					26

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	119	1	560	2	Y	7					7
							8	9									
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	108	1	509	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	621	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	Y	2					3
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3669	-0-	-884	-0-	189 3	1 9	3477	2	Y	3					3
03	4867	X	3720	-0-	-1147	-0-	245 22	1 9	3453	2	Y	20					23
04	6900	X	3713	-0-	-3187	-0-	247 24	1 9	3442	2	Y	22					45
05	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	454 28	1 9	6375	2	Y	25	59	1			11
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	539 6	1 9	6902	2	Y	5					16
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	11078	X	9463	-0-	-1615	-0-	9462	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11191	X	9646	-0-	-1545	-0-	9645	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	9725	2	3	9	Y	3					3
05	11160	X	10086	-0-	-1074	-0-	10075	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	9990	X	7572	-0-	-2418	-0-	7569	2	3	9	Y	3					6
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	209 34	1 9	983	2	Y	31					31
04	990	N	730	-0-	-260	-0-	128	1	602	2	Y	-0-	20	1			11
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	697	2	Y	6					17
06	1110	N	644	-0-	-466	-0-	69 1	1 9	574	2	Y	1					18
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2833	-0-	-1187	-0-	2790	2	43	9	Y	39					39
05	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2			Y	-0-					39
06	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	3197	2	2	9	Y	2	14	1			27
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18					18
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	277	1	1302	2	Y	112					130
							123	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	255	1	1203	2	Y	26	28	1			128
							29	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	168	1	1348	2	Y	32	129	1			31
							35	9									
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	152	1	1256	2	Y	3					34
							3	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					34

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3438	-0-	-995	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1560	-0-	-2730	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	Y	60					60
							66	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	17	66	1			11
							19	9									
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	49	1	408	2	Y	2					13
							2	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					13
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1620	2	43	9	Y	39					52
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2686	2	9	9	Y	8					60
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13					73
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2736	2	1	9	Y	1	63	1			11
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	Y	1					1
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					1
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					1
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3574	-0-	-1436	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2581	X	1341	-0-	-1240	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1191	-0-	-1816	-0-	206	1	971	2	Y	13					13
							14	9									
04	2880	N	327	-0-	-2553	-0-	57	1	270	2	Y	-0-	11	1			2
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	1					3
							1	9									
06	1140	N	482	-0-	-658	-0-	52	1	429	2	Y	1					4
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	4466	X	3109	-0-	-1357	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2773	-0-	-1660	-0-	473	1	2223	2	Y	70					70
							77	9									
04	4050	X	2726	-0-	-1324	-0-	477	1	2249	2	Y	-0-	44	1			26
05	4185	X	4143	-0-	-42	-0-	455	1	3654	2	Y	31					57
							34	9									
06	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	410	1	3397	2	Y	10					67
							11	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					67

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
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2324	2	1	9	Y	1					1
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2352	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2400	X	2204	-0-	-196	-0-	2203	2	1	9	Y	1					2
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	201	2	Y	3					3
							3	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	24	1	202	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					2
03	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2			Y	-0-					2
04	1410	N	478	-0-	-932	-0-	478	2			Y	-0-					2
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	92	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	207	1	975	2	Y	30					30
							33	9									
04	1530	N	658	-0-	-872	-0-	115	1	543	2	Y	-0-	19	1			11
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	99	1	798	2	Y	7					18
							8	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	Y	4					22
							4	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1170	2	99	9	Y	90	72	1			18
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	Y	23	37	1			4
04	720	N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	Y	8					12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	245	2	23	9	Y	21	27	1			6
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	425	2	18	9	Y	16					22
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	829	-0-	-225	-0-	55	1	774	2	N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	56	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	78	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	28	1	397	2	Y	2					2
							2	9									
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	32	1	446	2	Y	3					5
							3	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					1
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1853	-0-	-472	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3311	-0-	311	311	3309	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	3163	-0-	63	374	3162	2	1	9	Y	1					1
06	2968	N	2594	-0-	-374	-0-	2593	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1					1
							1	9									
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	42	1	596	2	Y	4					5
							4	9									
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	44	1	605	2	Y	4					9
							4	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	Y	-0-					3
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1					1
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2175	2	3	9	Y	3					3
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					3
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					3
06	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			Y	-0-					3
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2328	-0-	-276	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	Y	1					2
06	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	2116	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	912	-0-	-328	-0-	909	2	3	9	Y	3					3
04	1770	X	829	-0-	-941	-0-	829	2			Y	-0-					3
05	1829	X	873	-0-	-956	-0-	873	2			Y	-0-					3
06	1770	X	953	-0-	-817	-0-	953	2			Y	-0-					3
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	Y	1					1
06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	872	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	58	1	816	2	Y	5					6
							6	9									
04	1140	N	797	-0-	-343	-0-	53	1	738	2	Y	5					11
							6	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	54	1	697	2	Y	-0-					2
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	340	-0-	-290	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	404	-0-	-247	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 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
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4452	-0-	-768	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4471	-0-	-923	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4232	-0-	-898	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	2	8	9	N	7					7
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3277	X	3217	-0-	-60	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3435	2	1	9	Y	1					1
06	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	3266	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	150	1	703	2	Y	21					21
							23	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	250	1	1180	2	Y	-0-	13	1			8
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	68	1	544	2	Y	4					12
							4	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	2					14
							2	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	64	1	301	2	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	67	1	314	2	Y	-0-					2
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					2
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6941	2	10	9	Y	9					9
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					9
05	6138	X	5221	-0-	-917	-0-	5221	2			Y	-0-					9
06	5940	X	4831	-0-	-1109	-0-	4830	2	1	9	Y	1					10
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					10

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	168	1	793	2	Y	10					10
							11	9									
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	174	1	821	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	1					3
							1	9									
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	82	1	677	2	Y	2					5
							2	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	2	3	9	N	3					3
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					3
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					3
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					3
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					3

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	225	1	1056	2	Y	14					14
							15	9									
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	144	1	681	2	Y	-0-	12	1			2
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1048	2	Y	1					3
							1	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1206	2	Y	3					6
							3	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	346	1	1629	2	Y	9					9
							10	9									
04	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	309	1	1456	2	Y	-0-					9
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					9
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1442	2	2	9	Y	2					11
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					11

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	340	1	1600	2	Y	20					20
							22	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	303	1	1431	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	1645	2	Y	1					4
							1	9									
06	1680	N	959	-0-	-721	-0-	103	1	854	2	Y	2					6
							2	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					6

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6206	X	6087	-0-	-119	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4367	-0-	-1903	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4417	-0-	-2062	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

02	174	N	57	-0-	-117	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1405	-0-	-575	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	379	-0-	-1721	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

02	3277	X	1027	-0-	-2250	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1731	-0-	-1772	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					9
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					9
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					9
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					9
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					9
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4530	-0-	-1680	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

02	1972	N	1938	-0-	-34	-0-	1938	2			N	-0-	73	1			-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					5
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					5
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					5
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					5
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

02	435	N	184	-0-	-251	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1441	-0-	-38	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4002	2	86	9	N	78	47	1			31
06	4830	X	1757	-0-	-3073	-0-	1757	2			N	-0-	30	1			1
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					1

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8544	2	121	9	N	110	52	1			74
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10543	2	164	9	N	149	93	1	2	6	128
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10537	2	95	9	N	86	99	1			115
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12396	2	139	9	N	126	232	1			9
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12252	2	74	9	N	67	16	1			60
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					60

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	18931	2	139	9	N	126	66	1			86
03	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20706	2	107	9	N	97	97	1	3	6	83
04	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20273	2	90	9	N	82	98	1			67
05	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21285	2	285	9	N	259	75	1			251
06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	20593	2	55	9	N	50	221	1			80
07	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					80

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					2
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6578	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3					4
06	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	5010	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	566	-0-	-246	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3099	2	35	9	N	32	15	1			17
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	17	1			-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

02	551	N	526	-0-	-25	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

02	2987	X	2763	-0-	-224	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3389	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3112	2	1	9	Y	1					1
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2764	-0-	-774	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2952	-0-	-830	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2405	-0-	-595	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	306	2	Y	9					9
							10	9									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	61	1	287	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	Y	4					8
							4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	Y	1					9
							1	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					9

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2291	2	171	9	Y	155	123	1			32
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2433	2	158	9	Y	144	157	1			19
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2300	2	63	9	Y	57					76
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2217	2	186	9	Y	169	195	1			50
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	2007	2	69	9	Y	63					113
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					113

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	76	1	356	2	Y	9					9
							10	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					9
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	43	1	354	2	Y	1					6
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	977	2	N	34					34
							37	9									
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	58	1	806	2	N	-0-					34
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	N	-0-					34
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	N	-0-					34
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					34

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	N	14					14
							15	9									
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	50	1	704	2	N	-0-					14
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	N	-0-					14
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	2	N	-0-					14
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	95	1	1220	2	N	-0-					14
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					14

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1168	-0-	-137	-0-	1168	2			N	-0-					4
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					4
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					4
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					4
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					4
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1854	-0-	-118	-0-	147	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	149	1	2094	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	137	1	1905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	N	992	-0-	-1168	-0-	72	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-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
02	5655	X	3971	-0-	-1684	-0-	311	1	3595	2	Y	59	84	1			79
							65	9									
03	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	374	1	5270	2	Y	41	81	1			39
							45	9									
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	393	1	5474	2	Y	52	52	1			39
							57	9									
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	346	1	4851	2	Y	64	53	1			50
							70	9									
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	877	1	11228	2	Y	107	105	1			52
							118	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	327	1	3781	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	333	1	4688	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	306	1	4255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	217	1	3050	2	Y	1					2
							1	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	192	1	2463	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1631	2	Y	27	25	1			23
							30	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	145	1	2039	2	Y	15	27	1			11
							17	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	121	1	1689	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1256	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	20	19	1			16
							22	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	168	1	2340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1172	-0-	-748	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
02	6961	X	3889	-0-	-3072	-0-	309	1	3579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	297	1	4184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	380	1	5283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	352	1	4936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	180	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-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
02	464	N	429	-0-	-35	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3718	2	13	9	Y	12					12
04	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	3243	2			Y	-0-					12
05	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	3304	2			Y	-0-					12
06	4590	X	3072	-0-	-1518	-0-	3072	2			Y	-0-					12
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	172	1	1992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	177	1	2502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1321	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1566	N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	916	-0-	-572	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	63	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	898	-0-	-662	-0-	44	1	854	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	N	42	21	1			21
							46	9									
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	42	1	872	3	N	-0-	21	1			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	4547	-0-	1647	2405	361	1	4185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3421	-0-	321	2726	227	1	3193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5240	X	2514	-0-	-2726	-0-	169	1	2344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	149	1	2090	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	133	1	1698	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3321	-0-	-639	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1309	-0-	-344	-0-	64	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	67	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	63	1	1237	3	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	57	1	1179	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5423	X	5024	-0-	-399	-0-	5006	2	18	9	Y	16					16
03	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	5321	2	2	9	Y	2					18
04	5640	X	4963	-0-	-677	-0-	4963	2			Y	-0-					18
05	5828	X	4844	-0-	-984	-0-	4843	2	1	9	Y	1					19
06	5340	X	3513	-0-	-1827	-0-	3513	2			Y	-0-					19
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	6902	X	5417	-0-	-1485	-0-	264	1	5153	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	5422	-0-	-1460	-0-	279	1	5143	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	5757	-0-	-1233	-0-	281	1	5476	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	5635	-0-	-1588	-0-	288	1	5347	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	5588	-0-	-1402	-0-	258	1	5330	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	6					6
							7	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	9					15
							10	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	3					18
							3	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-					18
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1471	-0-	-66	-0-	72	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	77	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	69	1	1342	3	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	57	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3441	-0-	-1199	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3005	-0-	-1165	-0-	75	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	3218	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
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	2					2
							2	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	Y	13					15
							14	9									
04	4110	X	2357	-0-	-1753	-0-	157	1	2185	2	Y	14					29
							15	9									
05	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	262	1	3673	2	Y	14	37	1			6
							15	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	235	1	3005	2	Y	2					8
							2	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					8

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	55	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	55	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1836	-0-	-444	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
02	5411	X	3788	-0-	-1623	-0-	296	1	3430	2	Y	56	50	1			49
							62	9									
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	312	1	4401	2	Y	34	56	1			27
							37	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	291	1	4055	2	Y	39	37	1			29
							43	9									
05	3844	X	2807	-0-	-1037	-0-	184	1	2587	2	Y	33	32	1			30
							36	9									
06	4560	X	2354	-0-	-2206	-0-	169	1	2170	2	Y	14	29	1			15
							15	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					15

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
06	660	N	266	-0-	-394	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3335	X	2493	-0-	-842	-0-	122	1	2371	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	129	1	2380	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	101	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	130	1	2406	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	108	1	2226	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4172	-0-	-729	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4902	-0-	-337	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4195	-0-	-695	-0-	105	1	4089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5053	X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4866	-0-	-32	-0-	4866	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1762	-0-	-935	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	43	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5046	X	4300	-0-	-746	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4590	-0-	-804	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	3747	-0-	-1623	-0-	93	1	3654	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4528	-0-	-1021	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4198	-0-	-422	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3974	-0-	-614	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15573	X	14053	-0-	-1520	-0-	14050	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	16647	X	14369	-0-	-2278	-0-	14366	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16063	2	11	9	Y	10	8	1			5
05	16554	X	14821	-0-	-1733	-0-	14814	2	7	9	Y	6					11
06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14691	2	8	9	Y	7	10	1			8
07	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3017	-0-	-637	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2808	-0-	-1032	-0-	70	1	2738	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1883	-0-	-263	-0-	92	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	91	1	1675	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1591	-0-	-599	-0-	78	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	3	N	6					6
							7	9									
06	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	56	1	1164	3	N	-0-					6
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					6

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1					1
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
02	1276	N	1242	-0-	-34	-0-	60	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	954	-0-	-456	-0-	44	1	851	3	N	54	27	1			27
							59	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	N	-0-	20	1			7
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	N	-0-	7	6			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
02	4466	X	3848	-0-	-618	-0-	188	1	3660	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	195	1	3605	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	189	1	3682	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3948	-0-	-733	-0-	201	1	3728	3	N	17					17
							19	9									
06	4530	X	3855	-0-	-675	-0-	178	1	3677	3	N	-0-					17
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	28					28
							31	9									
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					28
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	68	1	947	2	N	-0-					28
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					28
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2029	2	N	-0-					28
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					28

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
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	244	1	4503	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	4051	-0-	-1919	-0-	198	1	3853	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	4993	-0-	-1176	-0-	255	1	4738	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	4519	-0-	-1451	-0-	204	1	4216	3	N	90	87	1			3
							99	9									
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3317	-0-	-1439	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4103	-0-	-981	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3526	-0-	-1064	-0-	88	1	3438	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4107	-0-	-636	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	1656	-0-	-1157	-0-	85	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	146	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	142	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3946	-0-	846	846	263	1	3683	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	479	-0-	-1651	-0-	33	1	424	2	N	20					20
							22	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					20

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5335	2	244	9	Y	222	189	1			33
03	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	4954	2	212	9	Y	193	190	1			36
04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8438	2	199	9	Y	181	170	1			47
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6335	2	101	9	Y	92					139
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5747	2	103	9	Y	94	155	1			78
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					78

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	711	-0-	-909	-0-	18	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	821	-0-	-319	-0-	20	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	773	-0-	-367	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5898	3	4	9	N	4	6	1			8
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-	8	1			-0-
04	6330	X	5678	-0-	-652	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5104	X	4243	-0-	-861	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	342	1	13356	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					1
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					1
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			Y	-0-	1	1			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	2	1			-0-
03	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1995	-0-	-1065	-0-	50	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	1893	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

02	3886	X	3090	-0-	-796	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3390	-0-	-764	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2267	-0-	-1633	-0-	57	1	2210	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2394	-0-	-1636	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2820	-0-	-570	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

02	2900	X	2767	-0-	-133	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3031	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	2894	2	1	9	Y	1					2
06	2880	X	2751	-0-	-129	-0-	2750	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					1

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	308	1	6006	3	N	56	66	1			4
							62	9									
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	348	1	6415	3	N	49					53
							54	9									
04	7020	X	7000	-0-	-20	-0-	337	1	6564	3	N	90					143
							99	9									
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	377	1	7012	3	N	12	146	1			9
							13	9									
06	7020	X	3056	-0-	-3964	-0-	140	1	2896	3	N	18	15	1			12
							20	9									
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	307	1	5980	3	N	119	111	1			8
							131	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	333	1	6133	3	N	-0-					8
04	7710	X	5960	-0-	-1750	-0-	290	1	5658	3	N	11					19
							12	9									
05	7967	X	5909	-0-	-2058	-0-	301	1	5583	3	N	23	18	1			24
							25	9									
06	7710	X	6139	-0-	-1571	-0-	280	1	5779	3	N	73	86	1			11
							80	9									
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					11

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

02	4640	X	3594	-0-	-1046	-0-	176	1	3418	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3649	-0-	-1280	-0-	188	1	3461	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3393	-0-	-1137	-0-	166	1	3227	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3499	-0-	-1182	-0-	178	1	3304	3	N	15					15
							17	9									
06	4530	X	3178	-0-	-1352	-0-	147	1	3031	3	N	-0-					15
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					15

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

02	12035	X	9244	-0-	-2791	-0-	452	1	8792	3	N	-0-					3
03	12431	X	9414	-0-	-3017	-0-	484	1	8930	3	N	-0-					3
04	9780	X	9076	-0-	-704	-0-	443	1	8633	3	N	-0-					3
05	10106	X	8996	-0-	-1110	-0-	459	1	8533	3	N	4					7
							4	9									
06	9780	X	9131	-0-	-649	-0-	422	1	8709	3	N	-0-					7
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					7

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

02	9657	X	3501	-0-	-6156	-0-	171	1	3326	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	10323	X	3433	-0-	-6890	-0-	177	1	3256	3	N	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	550	1	10731	3	N	7					7
							8	9									
05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	542	1	10062	3	N	1	8	1			-0-
							1	9									
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	459	1	9479	3	N	3					3
							3	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27260	X	19576	-0-	-7684	-0-	954	1	18618	3	N	4					47
							4	9									
03	29016	X	19697	-0-	-9319	-0-	1013	1	18684	3	N	-0-					47
04	24420	X	18889	-0-	-5531	-0-	922	1	17967	3	N	-0-					47
05	25234	X	18370	-0-	-6864	-0-	938	1	17422	3	N	9					56
							10	9									
06	24420	X	17515	-0-	-6905	-0-	809	1	16706	3	N	-0-					56
07	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					56

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
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	376	1	7310	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	401	1	7393	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	7476	-0-	-1944	-0-	365	1	7105	3	N	5					5
							6	9									
05	9734	X	7324	-0-	-2410	-0-	374	1	6950	3	N	-0-	5	1			-0-
06	9420	X	6886	-0-	-2534	-0-	318	1	6566	3	N	2					2
							2	9									
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					2

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
02	33031	X	27191	-0-	-5840	-0-	1327	1	25864	3	N	-0-					15
03	34193	X	27875	-0-	-6318	-0-	1434	1	26441	3	N	-0-					15
04	33450	X	26432	-0-	-7018	-0-	1289	1	25143	3	N	-0-					15
05	34565	X	26712	-0-	-7853	-0-	1360	1	25290	3	N	56					71
							62	9									
06	33450	X	26612	-0-	-6838	-0-	1230	1	25382	3	N	-0-					71
07	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					71

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
02	2001	X	1655	-0-	-346	-0-	204	1	1441	2	N	9	11	1			26
							10	9									
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	185	1	1529	2	N	4	6	1			24
							4	9									
04	2160	X	1487	-0-	-673	-0-	161	1	1319	2	N	6					30
							7	9									
05	2232	X	1168	-0-	-1064	-0-	118	1	1044	2	N	5	9	1			26
							6	9									
06	2160	X	1819	-0-	-341	-0-	187	1	1626	2	N	5					31
							6	9									
*07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1770	2	N	3	8	1			26
							3	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					86
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-					86
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	2	Y	-0-					86
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	100	1	691	2	Y	-0-					86
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	101	1	667	2	Y	-0-					86
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	113	1	579	2	Y	-0-					86

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					25
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					25
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					25
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					25
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					25
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	20	1	103	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
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	69	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	68	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	638	-0-	-382	-0-	84	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	407	-0-	-399	-0-	66	1	341	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
02	1218	N	995	-0-	-223	-0-	123	1	866	2	N	5	6	1			25
							6	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	159	1	1315	2	N	3	4	1			24
							3	9									
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	110	1	901	2	N	5					29
							6	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	945	2	N	5	7	1			27
							6	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	135	1	1173	2	N	3					30
							3	9									
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	N	1	6	1			25
							1	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
02	6235	X	6117	-0-	-118	-0-	754	1	5327	2	N	33	37	1			84
							36	9									
03	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	671	1	5535	2	N	15	24	1			75
							17	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	2	N	27					102
							30	9									
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	649	1	5759	2	N	27	35	1			94
							30	9									
06	6330	X	6184	-0-	-146	-0-	636	1	5529	2	N	17					111
							19	9									
*07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	699	1	5898	2	N	10	34	1			87
							11	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14645	X	13346	-0-	-1299	-0-	1645	1	11623	2	N	71	91	1			148
							78	9									
03	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1797	1	14821	2	N	53	52	1			149
							58	9									
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	1824	1	14969	2	N	125	98	1			176
							138	9									
05	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	2237	1	19843	2	N	127	96	1			207
							140	9									
06	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	1968	1	17112	2	N	54					261
							59	9									
*07	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	2060	1	17394	2	N	38	99	1			200
							42	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1711	-0-	-174	-0-	211	1	1491	2	N	8	11	1			97
							9	9									
03	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	199	1	1642	2	N	5	7	1			95
							6	9									
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	173	1	1416	2	N	7					102
							8	9									
05	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	175	1	1557	2	N	7	10	1			99
							8	9									
06	1800	N	1647	-0-	-153	-0-	169	1	1472	2	N	5					104
							6	9									
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	170	1	1439	2	N	2	9	1			97
							2	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

02	116	N	96	-0-	-20	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					1
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

02	2262	N	2250	-0-	-12	-0-	277	1	1960	2	N	12	14	1			128
							13	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	266	1	2194	2	N	6	9	1			125
							7	9									
04	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	228	1	1868	2	N	9					134
							10	9									
05	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	219	1	1940	2	N	10	13	1			131
							11	9									
06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	213	1	1849	2	N	6					137
							7	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	227	1	1914	2	N	93	12	1			218
							102	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	257	1	1818	2	N	11	12	1			53
							12	9									
03	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	179	1	1478	2	N	4	8	1			49
							4	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	282	1	2317	2	N	12					61
							13	9									
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	244	1	2167	2	N	9	12	1			58
							10	9									
06	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	222	1	1933	2	N	6					64
							7	9									
07	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	219	1	1850	2	N	118	12	1			170
							130	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	9	10	1			154
							10	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	231	1	1903	2	N	5	6	1			153
							6	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	N	7					160
							8	9									
05	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	165	1	1462	2	N	7	10	1			157
							8	9									
06	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	190	1	1655	2	N	5					162
							6	9									
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	187	1	1578	2	N	3	10	1			155
							3	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
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	N	12					281
							13	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	577	1	4702	2	N	4					285
							4	9									
04	5280	X	4997	-0-	-283	-0-	553	1	4427	2	N	15					300
							17	9									
05	5611	X	4951	-0-	-660	-0-	627	1	4294	2	N	27					327
							30	9									
06	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	546	1	3911	2	N	17	180	1			164
							19	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					164

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
02	1247	N	1172	-0-	-75	-0-	127	1	1045	2	N	-0-					103
03	1922	N	1280	-0-	-642	-0-	140	1	1140	2	N	-0-					103
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	-0-					103
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	3					106
							3	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	193	1	1379	2	N	31					137
							34	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					137

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
02	4930	X	4072	-0-	-858	-0-	440	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6500	-0-	-227	-0-	710	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	717	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	540	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5255	-0-	-1645	-0-	644	1	4611	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	N	-0-					92
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	40	1	324	2	N	-0-					92
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					92
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	23	1	161	2	N	-0-					92
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	9	1	62	2	N	-0-					92
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					92

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	9	9	8			9
							10	9									
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	19	1	223	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					9
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					9
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					9
*07	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	184	2	Y	7	7	8			9
							8	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					9
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1198	2	Y	-0-					9
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	115	1	1242	2	Y	-0-					9
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	121	1	1365	2	Y	-0-					9
*07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	85	1	1001	2	Y	6	6	8			9
							7	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	181	1	942	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	329	1	983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	190	1	1319	2	N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	171	1	1524	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	9	9	8			-0-
							1072	3	10	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	6	6	8			-0-
							1026	3	7	9							
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
							911	3									
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
							867	3									
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	2	1	367	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
03	T. A.		-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	1	1	8			1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

02	580	N	579	-0-	-1	-0-	55	1	521	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	75	1	388	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	138	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	83	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	37	1	331	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	8	8			5
							437	3	9	9							
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	6	6	8			5
							342	3	7	9							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5
							350	3									
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					5
							228	3									
*06	330	N	229	-0-	-101	-0-	93	2	136	3	Y	-0-					5
*07	372	N	124	-0-	-248	-0-	111	3	13	9	Y	12	12	8			5

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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-

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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	Y	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	2	85	3	Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	2	73	3	Y	-0-					10
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	2	56	3	Y	-0-					10
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	12	2	18	3	Y	-0-					10
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					10

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
02	1044	N	891	-0-	-153	-0-	38	1	850	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					2
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					2
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					2
*07	837	N	445	-0-	-392	-0-	24	1	412	2	Y	8	8	8			2
							9	9									

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			6

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	841	N	673	-0-	-168	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
							664	3									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							696	3									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							660	3									
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					20
							635	3									
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	1	1	263	2	Y	-0-					20
							383	3									
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	1	1	649	3	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	2	160	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	2	23	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	13	2	19	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							559	3									
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					20
							540	3									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					20
							513	3									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					20
							569	3									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	Y	-0-					20
							331	3									
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	603	3	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1102	N	1090	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	N	20					31
							1054	3	22	9							
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	2	1	9	2	N	-0-					31
							1132	3									
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	2	1	9	2	N	-0-					31
							1069	3									
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	2	1	72	2	N	-0-					31
							1065	3									
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	2	1	435	2	N	-0-					31
							634	3									
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	2	1	1010	3	N	-0-					31

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6286	-0-	6286	21478	270	1	6016	2	Y	-0-					-0-
03	27689	X	6211	-0-	-21478	-0-	315	1	5896	2	Y	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	328	1	6168	2	Y	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	354	1	5945	2	Y	-0-					-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	329	1	5664	2	Y	-0-					-0-
*07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	404	1	6836	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	1764	-0-	-1948	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					19
							1741	3									
03	3968	X	1519	-0-	-2449	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					19
							1504	3									
04	2160	X	1298	-0-	-862	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					19
							1284	3									
05	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					19
							1462	3									
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	2	Y	-0-					19
							1711	3									
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	6	1	3000	3	Y	-0-					19

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	8817	-0-	8817	667644	17 8701	1 3	99	2	N	-0-					23
03	SWR	10	9348	-0-	9348	676992	18 9245	1 3	73 12	2 9	N	11					34
04	SWR	10	8797	-0-	8797	685789	18 8702	1 3	77	2	N	-0-					34
05	SWR	10	8927	-0-	8927	694716	18 8346	1 3	563	2	N	-0-					34
06	SWR	10	8436	-0-	8436	703152	17 4992	1 3	3427	2	N	-0-					34
*07	SWR	10	8316	-0-	8316	711468	16 15	1 9	8285	3	N	14	14	8			34

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
02	T. A.		468	-0-	468	2513	1 462	1 3	5	2	Y	-0-					4
03	2830	X	317	-0-	-2513	-0-	1 307	1 3	2 7	2 9	Y	6	6	8			4
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	1 378	1 3	3 2	2 9	Y	2	2	8			4
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	1 429	1 3	29	2	Y	-0-					4
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	1 352	1 3	242	2	Y	-0-					4
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	530	3	Y	1	1	8			4

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1537	X	1286	-0-	-251	-0-	305 8	1 9	973	2	Y	7	1	8			36
03	1643	X	1093	-0-	-550	-0-	277 7	1 9	809	2	Y	6					42
04	1590	X	700	-0-	-890	-0-	160 2	1 9	538	2	Y	2					44
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	451 10	1 9	1549	2	Y	9					53
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	418 10	1 9	1271	2	Y	9					62
07	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	297 6	1 9	819	2	Y	5					67

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	430	-0-	-686	-0-	73	1	345	2	Y	11					11
							12	9									
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	157	1	738	2	Y	-0-	7	1			4
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	81	1	649	2	Y	5					9
							6	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	634	2	Y	2					11
							2	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					2
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			Y	-0-					2
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					2
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			Y	-0-					2
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6576	-0-	-924	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6943	-0-	-807	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	627	-0-	-737	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	705	-0-	-495	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	4215	-0-	-2571	-0-	205	1	4010	3	N	-0-					66
03	6262	X	3974	-0-	-2288	-0-	204	1	3770	3	N	-0-					66
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	167	1	3251	3	N	12	37	1			41
							13	9									
05	4681	X	1488	-0-	-3193	-0-	76	1	1412	3	N	-0-	28	1			13
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	233	1	4804	3	N	-0-					13
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	37	1	719	3	N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	856	-0-	-72	-0-	42	1	814	3	N	-0-					7
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	36	1	664	3	N	-0-					7
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	33	1	652	3	N	-0-					7
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	3	N	-0-					7
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	8					15
							9	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4235	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	4019	2	2	9	Y	2					3
06	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	4116	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	348	#	328	-0-	-20	-0-	55	1	273	2	N	-0-					-0-
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	46	1	282	2	N	-0-					-0-
04	390	#	258	-0-	-132	-0-	40	1	218	2	N	-0-					-0-
05	403	#	194	-0-	-209	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
06	330	#	251	-0-	-79	-0-	42	1	209	2	N	-0-					-0-
07	341	#	231	-0-	-110	-0-	41	1	190	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
02	348	#	315	-0-	-33	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
04	390	#	283	-0-	-107	-0-	45	1	238	2	N	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	66	1	344	2	N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	73	1	352	2	N	-0-					-0-
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	64	1	284	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1798	#	756	-0-	-1042	-0-	290	1	466	2	N	-0-					-0-
03	1984	#	736	-0-	-1248	-0-	290	1	446	2	N	-0-					-0-
04	1920	#	638	-0-	-1282	-0-	290	1	348	2	N	-0-					-0-
05	1984	#	1022	-0-	-962	-0-	250	1	772	2	N	-0-					-0-
06	3741	R	3741	-0-	-0-	-0-	300	1	3441	2	N	-0-					-0-
*07	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	310	1	2687	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
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					6
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					6
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	33	1	397	2	Y	1					7
							1	9									
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					7
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	32	1	369	2	Y	-0-					7
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	33	1	371	2	Y	1					8
							1	9									

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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					10
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	46	1	568	2	Y	1					11
							1	9									
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	35	1	427	2	Y	2					13
							2	9									
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					13
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	37	1	427	2	Y	-0-					13
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	34	1	381	2	Y	1					14
							1	9									

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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	1945	2	Y	1					32
							1	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	156	1	1939	2	Y	3					35
							3	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	5					40
							6	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1883	2	Y	-0-					40
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	155	1	1798	2	Y	-0-					40
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	157	1	1757	2	Y	4					44
							4	9									

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	Y	1					8
							1	9									
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	39	1	483	2	Y	-0-					8
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	36	1	439	2	Y	2					10
							2	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					10
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	Y	-0-					10
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	1					11
							1	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13607	2	64	9	N	58					58
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11079	2	24	9	N	22					80
04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8186	2	15	9	N	14					94
05	7130	X	6077	-0-	-1053	-0-	6068	2	9	9	N	8					102
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7114	2	13	9	N	12					114
07	7130	X	4755	-0-	-2375	-0-	4755	2			N	-0-					114

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	470	-0-	-52	-0-	35	1	433	2	Y	2					23
							2	9									
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	35	1	424	2	Y	1					24
							1	9									
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	36	1	445	2	Y	1					25
							1	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	-0-					25
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-	13	1			12
*07	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	446	2	Y	1					13
							1	9									

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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1					15
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	1					16
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	Y	2					18
							2	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	1					19
							1	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	Y	-0-	14	1			5
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	1					6
							1	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			19
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

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	146	-0-	-173	-0-	11	1	134	2	Y	1	39	1			14
							1	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					14
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	1					15
							1	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					15
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					15

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					1
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	2					24
							2	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	60	1	729	2	Y	2					26
							2	9									
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	53	1	657	2	Y	2					28
							2	9									
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					28
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	50	1	607	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
*07	744	N	704	-0-	-40	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					11

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1420	-0-	-117	-0-	106	1	1311	2	N	3					85
							3	9									
03	1581	X	1465	-0-	-116	-0-	111	1	1352	2	N	2					87
							2	9									
04	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	106	1	1306	2	N	2					89
							2	9									
05	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	106	1	1295	2	N	5					94
							6	9									
06	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	108	1	1306	2	N	-0-					94
07	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	110	1	1298	2	N	3					97
							3	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	158	1	2004	2	Y	1					10
							1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	175	1	2175	2	Y	3					13
							3	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	170	1	2056	2	Y	2					15
							2	9									
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	176	1	2038	2	Y	-0-					15
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	181	1	2099	2	Y	-0-					15
*07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	172	1	1919	2	Y	4					19
							4	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	2	Y	-0-	46	1			2
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					2
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					3
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					3

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
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	411	1	5222	2	Y	3					79
							3	9									
03	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	429	1	5342	2	Y	7					86
							8	9									
04	5820	X	5447	-0-	-373	-0-	416	1	5017	2	Y	13					99
							14	9									
05	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	434	1	5027	2	Y	-0-					99
06	5820	X	5324	-0-	-496	-0-	422	1	4902	2	Y	-0-					99
07	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	429	1	4796	2	Y	11					110
							12	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	152	1	1929	2	Y	1					14
							1	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	3					17
							3	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	2					19
							2	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-					19
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	142	1	1651	2	Y	-0-					19
07	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	143	1	1595	2	Y	4					23
							4	9									

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
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	265	1	3360	2	Y	-0-					91
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	268	1	3341	2	Y	-0-					91
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	264	1	3187	2	Y	-0-					91
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	276	1	3191	2	Y	-0-					91
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	259	1	3010	2	Y	2					93
							2	9									
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	272	1	3040	2	Y	3					96
							3	9									

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
02	1392	N	928	-0-	-464	-0-	69	1	856	2	Y	3					40
							3	9									
03	1488	N	890	-0-	-598	-0-	68	1	821	2	Y	1					41
							1	9									
04	1320	N	856	-0-	-464	-0-	64	1	788	2	Y	4					45
							4	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	-0-					45
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	63	1	765	2	Y	-0-	22	1			23
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	65	1	762	2	Y	1					24
							1	9									

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					7
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					7
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	44	1	537	2	Y	1					8
							1	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					8
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	43	1	498	2	Y	1					9
							1	9									
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	48	1	536	2	Y	1					10
							1	9									

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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	86	1	1069	2	Y	-0-					23
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-					23
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					23
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	Y	1					24
							1	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1006	2	Y	1					25
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	332	1	4089	2	Y	14					119
							15	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	365	1	4429	2	Y	10					129
							11	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	346	1	4267	2	Y	13					142
							14	9									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	351	1	4308	2	Y	2					144
							2	9									
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	344	1	4166	2	Y	2	121	1			25
							2	9									
07	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	354	1	4183	2	Y	3					28
							3	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	N	85	84	1			39
							94	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	58	1	721	2	N	-0-					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	58	1	702	2	N	-0-					39
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	61	1	707	2	N	-0-					39
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	59	1	680	2	N	-0-					39
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	62	1	698	2	N	-0-					39

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
02	3277	X	2811	-0-	-466	-0-	204	1	2588	2	N	17					137
							19	9									
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	212	1	2643	2	N	10					147
							11	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	208	1	2515	2	N	10					157
							11	9									
05	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	212	1	2458	2	N	5					162
							6	9									
06	3150	X	2525	-0-	-625	-0-	200	1	2323	2	N	2					164
							2	9									
07	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	200	1	2239	2	N	-0-					164

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
02	2059	X	1735	-0-	-324	-0-	126	1	1601	2	N	7					75
							8	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	N	2					77
							2	9									
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	2	N	3					80
							3	9									
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	174	1	2011	2	N	-0-					80
06	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	163	1	1889	2	N	3					83
							3	9									
07	2666	X	2001	-0-	-665	-0-	164	1	1837	2	N	-0-					83

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
02	1131	X	939	-0-	-192	-0-	29	1	910	2	N	-0-					243
03	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	29	1	1286	2	N	-0-					243
04	1440	X	1252	-0-	-188	-0-	29	1	1223	2	N	-0-					243
05	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	29	1	1151	2	N	-0-					243
*06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	N	-0-					243
07	1302	X	793	-0-	-509	-0-	28	1	765	2	N	-0-					243

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30	9	N	27	167	1			14
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1029	2	28	9	N	25					39
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					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	1					45

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					162
03	1178	N	404	-0-	-774	-0-	401	2	3	9	N	3					165
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					165
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					165
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					165
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					165

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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	108	1	534	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	121	1	738	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	113	1	621	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	110	1	550	2	N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	487	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
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	128	1	715	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	138	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	135	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	101	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	101	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	129	1	678	2	Y	-0-					-0-

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
02	3161	X	3103	-0-	-58	-0-	471	1	2632	2	Y	-0-	22	1			2
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	530	1	2883	2	Y	-0-					2
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	Y	-0-					2
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	571	1	3031	2	Y	-0-					2
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	585	1	3054	2	Y	-0-					2
07	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	537	1	2819	2	Y	-0-					2

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
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	12	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					2
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					2
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	117	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	109	1	569	2	Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	101	1	528	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	628	1	3510	2	Y	-0-	27	1			4
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	645	1	3508	2	Y	-0-					4
04	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	569	1	3048	2	Y	-0-					4
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	596	1	3165	2	Y	-0-					4
06	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	558	1	2913	2	Y	-0-					4
07	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	622	1	3264	2	Y	-0-					4

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

02	1827	N	1698	-0-	-129	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-	11	1			1
03	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	282	1	1536	2	Y	-0-					1
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1488	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	227	1	1205	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	247	1	1288	2	Y	-0-					1
*07	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	221	1	1158	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

02	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	242	1	1355	2	Y	-0-	11	1			2
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	265	1	1442	2	Y	-0-					2
04	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	236	1	1263	2	Y	-0-					2
05	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	209	1	1112	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	227	1	1182	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	192	1	1010	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

02	3799	X	3592	-0-	-207	-0-	545	1	3047	2	N	-0-	25	1			2
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	608	1	3306	2	N	-0-					2
04	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	605	1	3239	2	N	-0-					2
05	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	643	1	3415	2	N	-0-					2
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	648	1	3380	2	N	-0-					2
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	673	1	3532	2	N	-0-					2

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	270	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	284	1	1547	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	287	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	304	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	279	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	312	1	1639	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	761	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	813	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	821	1	4398	2	Y	-0-					-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	890	1	4724	2	Y	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	850	1	4433	2	Y	-0-					-0-
*07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	897	1	4711	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	138	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	146	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	148	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	156	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	148	1	773	2	Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	157	1	825	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

02	2784	2467	-0-	-317	-0-	2445	2	22	9	N	20					71
03	2976	2294	-0-	-682	-0-	2275	2	19	9	N	17					88
04	2880	1679	-0-	-1201	-0-	1668	2	11	9	N	10					98
05	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	1816	2	10	9	N	9					107
06	2220 N	1806	-0-	-414	-0-	1799	2	7	9	N	6					113
07	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	1474	2	6	9	N	5					118

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	#	3663	-0-	-339	-0-	3635	3	28	9	N	25					105
03	4123	#	3785	-0-	-338	-0-	3785	3			N	-0-					105
04	3960	#	3744	-0-	-216	-0-	3713	3	31	9	N	28					133
05	4092	#	3639	-0-	-453	-0-	3635	3	4	9	N	4					137
06	3780	#	3591	-0-	-189	-0-	3591	3			N	-0-					137
07	3906	#	3872	-0-	-34	-0-	3871	3	1	9	N	1					138

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
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	328	2	3	9	N	3					30
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	N	2					32
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					32
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					32
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					32

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
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	120	2	4	9	Y	4					93
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					93
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	527	X	380	-0-	-147	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					99
							47	3									
*09	870	X	477	-0-	-393	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					99
*10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	26					125
							100	3	29	9							
11	870	X	498	-0-	-372	-0-	20	1	404	2	Y	5					130
							68	3	6	9							
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	4					134
							139	3	4	9							
01	899	X	617	-0-	-282	-0-	19	1	495	2	Y	4					138
							99	3	4	9							
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	Y	220	334	1			24
							168	3	242	9							
03	961	X	647	-0-	-314	-0-	17	1	499	2	Y	44					68
							83	3	48	9							
04	930	X	296	-0-	-634	-0-	10	1	255	2	Y	18					86
							11	3	20	9							
05	1457	X	952	-0-	-505	-0-	31	1	868	2	Y	7					93
							45	3	8	9							
*06	1410	X	925	-0-	-485	-0-	30	1	852	2	Y	5					98
							37	3	6	9							
07	1457	X	478	-0-	-979	-0-	16	1	438	2	Y	3					101
							21	3	3	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					41
							7	3									
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					41
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

*08	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	52	1	1032	2	Y	-0-					54
							154	3									
*09	2280	X	1468	-0-	-812	-0-	76	1	1392	2	Y	-0-					54
*10	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	58	1	1140	2	Y	12					66
							152	3	13	9							
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	187	1	3705	2	Y	3					69
							617	3	3	9							
12	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	56	1	1045	2	Y	5					74
							187	3	6	9							
01	1519	X	563	-0-	-956	-0-	18	1	452	2	Y	3					77
							90	3	3	9							
02	2146	X	392	-0-	-1754	-0-	5	1	123	2	Y	220	273	1			24
							22	3	242	9							
03	2294	X	602	-0-	-1692	-0-	15	1	461	2	Y	44					68
							78	3	48	9							
04	2220	X	884	-0-	-1336	-0-	30	1	799	2	Y	18					86
							35	3	20	9							
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	30	1	833	2	Y	7					93
							43	3	8	9							
*06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	2	Y	5					98
							46	3	6	9							
*07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1577	2	Y	3					101
							74	3	3	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	140 414	1 3	2782	2	N	-0-					-0-
*09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	138	1	2510	2	N	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	141 372	1 3	2781	2	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	137 453	1 3	2716	2	N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139 467	1 3	2603	2	N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	105 543	1 3	2717	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	93 462	1 3	2554	2	N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	89 445	1 3	2653	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	101 120	1 3	2703	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	95 139	1 3	2661	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	86 104	1 3	2414	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	90 115	1 3	2444	2	N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	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
02	2088	N	12	-0-	-2076	-0-	12	2			Y	-0-					1
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	1506	-0-	1506	2979	1506	2			Y	-0-					-0-
06	1000	N	1371	-0-	371	3350	1371	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1401	-0-	-1699	1651	1401	2			Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	325	1	6432	2	Y	-0-					-0-
							957	3									
*09	7620	X	5172	-0-	-2448	-0-	269	1	4903	2	Y	-0-					-0-
*10	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	284	1	5606	2	Y	-0-					-0-
							749	3									
11	8190	X	7665	-0-	-525	-0-	318	1	6298	2	Y	-0-					-0-
							1049	3									
12	7719	X	6094	-0-	-1625	-0-	263	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							888	3									
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	241	1	6268	2	Y	-0-					-0-
							1254	3									
02	7424	X	6976	-0-	-448	-0-	209	1	5731	2	Y	-0-					-0-
							1036	3									
03	7936	X	6080	-0-	-1856	-0-	169	1	5061	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
04	7680	X	7434	-0-	-246	-0-	256	1	6873	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
05	7750	X	6867	-0-	-883	-0-	225	1	6312	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
06	7500	X	5454	-0-	-2046	-0-	180	1	5056	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
07	7688	X	6161	-0-	-1527	-0-	208	1	5684	2	Y	-0-					-0-
							269	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
*08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	81	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
11	1740	X	1350	-0-	-390	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	2790	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	112	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	110	1	3297	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	127	1	3549	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	109	1	3071	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	116	1	3176	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

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 #: 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
*08	46177	X	46177	-0-	-0-	-0-	1943	1	38504	2	Y	-0-			-0-
							5730	3							
*09	42330	X	37177	-0-	-5153	-0-	1934	1	35243	2	Y	-0-			-0-
*10	47682	X	47682	-0-	-0-	-0-	2037	1	40260	2	Y	-0-			-0-
							5385	3							
11	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	1942	1	38516	2	Y	-0-			-0-
							6420	3							
12	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	1914	1	35900	2	Y	-0-			-0-
							6444	3							
01	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	1524	1	39565	2	Y	-0-			-0-
							7910	3							
02	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	1321	1	36323	2	Y	-0-			-0-
							6570	3							
03	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	1277	1	38257	2	Y	-0-			-0-
							6423	3							
04	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	1552	1	41601	2	Y	-0-			-0-
							1845	3							
05	45787	X	45787	-0-	-0-	-0-	1502	1	42089	2	Y	-0-			-0-
							2196	3							
06	43050	X	41898	-0-	-1152	-0-	1380	1	38841	2	Y	-0-			-0-
							1677	3							
07	44485	X	43040	-0-	-1445	-0-	1456	1	39710	2	Y	-0-			-0-
							1874	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
*08	14B2	EXT	16754	-0-	16754	16754	705	1	13970	2	Y	-0-					-0-
							2079	3									
*09	14B2	EXT	16425	-0-	16425	33179	854	1	15571	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	14235	-0-	14235	47414	608	1	12019	2	Y	-0-					-0-
							1608	3									
11	57137	X	9723	-0-	-47414	-0-	403	1	7989	2	Y	-0-					-0-
							1331	3									
12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	982	1	18427	2	Y	-0-					-0-
							3308	3									
01	9864	X	9028	-0-	-836	-0-	281	1	7290	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	X	4763	-0-	4747	4747	156	1	4378	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
06	16	X	22160	-0-	22144	26891	730	1	20543	2	Y	-0-					-0-
							887	3									
07	T. A.		3606	-0-	3606	30481	122	1	3327	2	Y	-0-					-0-
							157	3									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

*08	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	1500	1	29728	2	N	-0-					-0-
							4424	3									
*09	32760	X	29767	-0-	-2993	-0-	1548	1	28219	2	N	-0-					-0-
*10	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1639	1	32383	2	N	-0-					-0-
							4331	3									
11	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	1546	1	30660	2	N	-0-					-0-
							5110	3									
12	36614	X	36614	-0-	-0-	-0-	1583	1	29700	2	N	-0-					-0-
							5331	3									
01	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	1163	1	30189	2	N	-0-					-0-
							6036	3									
02	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	1003	1	27562	2	N	-0-					-0-
							4985	3									
03	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	994	1	29786	2	N	-0-					-0-
							5001	3									
04	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	1202	1	32220	2	N	-0-					-0-
							1429	3									
05	35372	X	35372	-0-	-0-	-0-	1161	1	32515	2	N	-0-					-0-
							1696	3									
06	34050	X	32909	-0-	-1141	-0-	1084	1	30508	2	N	-0-					-0-
							1317	3									
07	35185	X	34020	-0-	-1165	-0-	1151	1	31388	2	N	-0-					-0-
							1481	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

*08	9083	X	12	-0-	-9071	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*09	2580	X	444	-0-	-2136	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
*10	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
11	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
01	2511	X	77	-0-	-2434	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
02	2349	X	798	-0-	-1551	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	2511	X	777	-0-	-1734	-0-	22	1	647	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	38	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	218	-0-	-622	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	1116	X	830	-0-	-286	-0-	28	1	766	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

*08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*09	810	X	535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
*10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	630	X	345	-0-	-285	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	620	X	584	-0-	-36	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
01	682	X	319	-0-	-363	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
02	638	X	514	-0-	-124	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	589	X	332	-0-	-257	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	806	X	611	-0-	-195	-0-	21	1	564	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		354	-0-	354	354	15	1	299	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
11	14B2 EXT		250	-0-	250	604	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
12	14B2 EXT		88	-0-	88	692	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
01	14B2 EXT		43	-0-	43	735	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
02	14B2 EXT		45	-0-	45	780	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
03	828	X	48	-0-	-780	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
							2	3							
07	0	N	-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

*08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	458	1	9084	2	Y	-0-			-0-
							1352	3							
*09	10170	X	7145	-0-	-3025	-0-	372	1	6773	2	Y	-0-			-0-
*10	10509	X	9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-			-0-
							1019	3							
11	11550	X	9307	-0-	-2243	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-			-0-
							1274	3							
12	10881	X	8461	-0-	-2420	-0-	366	1	6863	2	Y	-0-			-0-
							1232	3							
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	344	1	8939	2	Y	-0-			-0-
							1788	3							
02	8990	X	8505	-0-	-485	-0-	254	1	6987	2	Y	-0-			-0-
							1264	3							
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	274	1	8207	2	Y	-0-			-0-
							1378	3							
04	10710	X	9068	-0-	-1642	-0-	313	1	8383	2	Y	-0-			-0-
							372	3							
05	11067	X	10315	-0-	-752	-0-	338	1	9482	2	Y	-0-			-0-
							495	3							
06	10710	X	7135	-0-	-3575	-0-	235	1	6614	2	Y	-0-			-0-
							286	3							
07	9858	X	9514	-0-	-344	-0-	322	1	8778	2	Y	-0-			-0-
							414	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	N	-0-					-0-
							435	3									
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	158	1	2880	2	N	-0-					-0-
*10	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
							229	3									
11	2610	X	1082	-0-	-1528	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
							148	3									
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	196	1	3678	2	N	-0-					-0-
							660	3									
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	80	1	2084	2	N	-0-					-0-
							417	3									
02	2523	X	1782	-0-	-741	-0-	53	1	1464	2	N	-0-					-0-
							265	3									
03	4526	X	1162	-0-	-3364	-0-	32	1	967	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	4380	X	802	-0-	-3578	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
							33	3									
05	4526	X	719	-0-	-3807	-0-	24	1	661	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	2490	X	657	-0-	-1833	-0-	22	1	609	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	36	1	993	2	N	-0-					-0-
							47	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28024	X	24291	-0-	-3733	-0-	1022	1	20255	2	N	-0-					-0-
							3014	3									
*09	26760	X	19231	-0-	-7529	-0-	1000	1	18231	2	N	-0-					-0-
*10	27249	X	22990	-0-	-4259	-0-	982	1	19411	2	N	-0-					-0-
							2597	3									
11	25770	X	22124	-0-	-3646	-0-	917	1	18178	2	N	-0-					-0-
							3029	3									
12	24366	X	18734	-0-	-5632	-0-	810	1	15196	2	N	-0-					-0-
							2728	3									
01	22837	X	12094	-0-	-10743	-0-	376	1	9765	2	N	-0-					-0-
							1953	3									
02	14645	X	3068	-0-	-11577	-0-	92	1	2520	2	N	-0-					-0-
							456	3									
03	15655	X	12251	-0-	-3404	-0-	340	1	10198	2	N	-0-					-0-
							1713	3									
04	15150	X	2505	-0-	-12645	-0-	86	1	2316	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	15655	X	7410	-0-	-8245	-0-	243	1	6811	2	N	-0-					-0-
							356	3									
06	11850	X	6441	-0-	-5409	-0-	212	1	5971	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	12245	X	4389	-0-	-7856	-0-	148	1	4049	2	N	-0-					-0-
							192	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
*08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
*09	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1920	X	1056	-0-	-864	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	1984	X	1053	-0-	-931	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

*08	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	138	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
*09	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	190	1	3454	2	Y	-0-					-0-
*10	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	179	1	3529	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	196	1	3893	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	260	1	4875	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	146	1	3793	2	Y	-0-					-0-
							758	3									
02	4466	X	3366	-0-	-1100	-0-	101	1	2765	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
03	6014	X	2857	-0-	-3157	-0-	79	1	2378	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
04	5820	X	2666	-0-	-3154	-0-	92	1	2465	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
05	6014	X	2592	-0-	-3422	-0-	85	1	2383	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
06	4560	X	2517	-0-	-2043	-0-	83	1	2333	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
07	3596	X	2493	-0-	-1103	-0-	84	1	2300	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	145	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	245	1	4472	2	Y	-0-					-0-
*10	7471	X	5299	-0-	-2172	-0-	226	1	4474	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
11	7230	X	2176	-0-	-5054	-0-	90	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	6110	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
02	4959	X	1246	-0-	-3713	-0-	37	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
03	5301	X	1333	-0-	-3968	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
04	7320	X	3480	-0-	-3840	-0-	120	1	3217	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	323	1	9090	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
07	3596	X	2202	-0-	-1394	-0-	75	1	2031	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	375	1	7443	2	N	-0-					-0-
							1108	3									
*09	6960	X	6383	-0-	-577	-0-	332	1	6051	2	N	-0-					-0-
*10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	-0-					-0-
							882	3									
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	315	1	6248	2	N	-0-					-0-
							1041	3									
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	317	1	5951	2	N	-0-					-0-
							1068	3									
01	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	204	1	5287	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	223	1	6133	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	216	1	6486	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
04	DLQ G-10		7551	-0-	7551	7551	260	1	6981	2	N	-0-					-0-
							310	3									
05	DLQ G-10		7657	-0-	7657	15208	251	1	7038	2	N	-0-					-0-
							368	3									
06	22543	X	7335	-0-	-15208	-0-	241	1	6800	2	N	-0-					-0-
							294	3									
*07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	308	1	8396	2	N	-0-					-0-
							396	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	434	1	8607	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
*09	9930	X	8026	-0-	-1904	-0-	417	1	7609	2	N	-0-					-0-
*10	10664	X	9903	-0-	-761	-0-	423	1	8362	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
11	10620	X	9770	-0-	-850	-0-	405	1	8027	2	N	-0-					-0-
							1338	3									
12	10664	X	9613	-0-	-1051	-0-	416	1	7798	2	N	-0-					-0-
							1399	3									
01	10077	X	9654	-0-	-423	-0-	300	1	7795	2	N	-0-					-0-
							1559	3									
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	278	1	7647	2	N	-0-					-0-
							1383	3									
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	280	1	8403	2	N	-0-					-0-
							1411	3									
04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	370	1	9910	2	N	-0-					-0-
							439	3									
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	345	1	9667	2	N	-0-					-0-
							504	3									
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	319	1	8971	2	N	-0-					-0-
							387	3									
*07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	326	1	8899	2	N	-0-					-0-
							420	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7564	X	5595	-0-	-1969	-0-	235	1	4665	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
*09	6510	X	4774	-0-	-1736	-0-	248	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*10	6727	X	5230	-0-	-1497	-0-	223	1	4416	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
11	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	245	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	436	1	8170	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	172	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							894	3									
02	5713	X	5260	-0-	-453	-0-	157	1	4321	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
03	10075	X	5176	-0-	-4899	-0-	144	1	4309	2	Y	-0-					-0-
							723	3									
04	9750	X	5892	-0-	-3858	-0-	203	1	5447	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
05	10075	X	4423	-0-	-5652	-0-	145	1	4066	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
06	5430	X	5137	-0-	-293	-0-	169	1	4762	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
07	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	187	1	5105	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	34	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5601	-0-	-413	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4895	-0-	-925	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4782	-0-	-1232	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	2380	2380	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	4503	2123	2			N	-0-					-0-
06	7307	X	2804	-0-	-4503	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	61	1	1355	3	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	76	1	1651	3	N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1757	3	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	3	N	-0-					-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	94	1	1758	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
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	479	1	10310	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	7795	-0-	-2001	-0-	336	1	7459	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9186	-0-	-1284	-0-	402	1	8784	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	9837	-0-	-1695	-0-	450	1	9387	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	8062	-0-	-3098	-0-	394	1	7668	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	8094	-0-	-3438	-0-	410	1	7684	3	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	283	1	6102	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	5898	-0-	-1077	-0-	255	1	5643	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6120	-0-	-1140	-0-	268	1	5852	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7075	-0-	-427	-0-	323	1	6752	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5851	-0-	-839	-0-	286	1	5565	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5440	-0-	-1380	-0-	275	1	5165	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
*08	1054	N	270	-0-	-784	-0-	11	1	225	2	N	-0-					93
							34	3									
*09	480	N	186	-0-	-294	-0-	10	1	176	2	N	-0-					93
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					93
							182	3									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					93
							69	3									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					93
							39	3									
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	23	1	608	2	N	-0-					93
							122	3									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					93
							100	3									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					93
							99	3									
04	720	N	446	-0-	-274	-0-	15	1	412	2	N	-0-					93
							19	3									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	N	-0-					93
							37	3									
*06	690	N	428	-0-	-262	-0-	14	1	397	2	N	-0-					93
							17	3									
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	667	2	N	-0-					93
							32	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
02	4176	X	3471	-0-	-705	-0-	302	1	3101	2	N	62					302
							68	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	424	1	4419	2	N	40					342
							44	9									
04	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	316	1	3632	2	N	40	187	1			195
							44	9									
05	5053	X	3223	-0-	-1830	-0-	297	1	2902	2	N	22					217
							24	9									
06	4890	X	2695	-0-	-2195	-0-	252	1	2402	2	N	37					254
							41	9									
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					254

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1922		-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922		-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	284	-0-	-151	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			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-

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
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	2	Y	15	24	1			18
							17	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	913	2	Y	18					36
							20	9									
04	750	N	467	-0-	-283	-0-	18	1	449	2	Y	-0-	7	1			29
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	2	Y	9	16	1			22
							10	9									
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	17	1	417	2	Y	3					25
							3	9									
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	5	21	1			9
							6	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	638	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	Y	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

02	609	N	573	-0-	-36	-0-	42	1	528	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	53	1	596	2	Y	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

02	899	N	875	-0-	-24	-0-	28 2	1 9	845	2	Y	2					45
03	744	N	393	-0-	-351	-0-	10	1	383	2	Y	-0-	3	1			42
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	22 3	1 9	595	2	Y	3	3	1			42
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	1038	2	Y	10					52
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	20 1	1 9	311	2	Y	1	2	1			51
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	21 1	1 9	428	2	Y	1					52

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79 8	1 9	988	2	Y	7	5	1			8
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	124 12	1 9	1536	2	Y	11	6	1			13
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	134 7	1 9	1530	2	Y	6	9	1			10
05	1147	N	769	-0-	-378	-0-	59 1	1 9	709	2	Y	1					11
06	1620	N	461	-0-	-1159	-0-	38	1	423	2	Y	-0-	6	1			5
07	1736	N	635	-0-	-1101	-0-	51	1	584	2	Y	-0-	3	1			2

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	64	1	736	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	650	-0-	-190	-0-	53	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2006	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	197	1	2253	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	184	1	2207	2	Y	2					13
							2	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	177	1	1985	2	Y	-0-	7	1			6
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	200	1	2280	2	Y	9	4	1			11
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	T. A.		393	-0-	393	393	29	1	362	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	T. A.		543	-0-	543	936	44	1	499	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		356	-0-	356	1292	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		372	-0-	372	1664	30	1	342	2	Y	-0-					-0-
*07	2082	X	418	-0-	-1664	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	167	1	2086	2	Y	-0-					31
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	167	1	2072	2	Y	-0-					31
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	142	1	1622	2	Y	2					33
							2	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	130	1	1563	2	Y	56					89
							62	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	168	1	1883	2	Y	3					92
							3	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	177	1	2025	2	Y	3					95
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	1914	X	1665	-0-	-249	-0-	53	1	1608	2	N	4					7
							4	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2246	2	N	1	6	1			2
							1	9									
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	71	1	1934	2	N	11	11	1			2
							12	9									
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	79	1	2049	2	N	1					3
							1	9									
06	2220	X	997	-0-	-1223	-0-	60	1	936	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	2294	X	1625	-0-	-669	-0-	77	1	1546	2	N	2					4
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

02	174	N	106	-0-	-68	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	456	1	5707	2	Y	37	34	1			47
							41	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	426	1	5268	2	Y	37	37	1			47
							41	9									
04	6360	X	5448	-0-	-912	-0-	436	1	4987	2	Y	23	34	1			36
							25	9									
05	6634	X	5513	-0-	-1121	-0-	423	1	5080	2	Y	9					45
							10	9									
06	6420	X	5509	-0-	-911	-0-	450	1	5059	2	Y	-0-	24	1			21
07	6634	X	4303	-0-	-2331	-0-	346	1	3956	2	Y	1	14	1			8
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	Y	23					137
							25	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	80	1	990	2	Y	-0-					137
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	-0-					137
05	1147	N	819	-0-	-328	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					137
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	82	1	917	2	Y	29					166
							32	9									
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	86	1	986	2	Y	15	174	1			7
							17	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

02	864	N	484	-0-	-380	-0-	36	1	446	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	134	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	188	1	2146	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	954	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	72	1	827	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	963	2	Y	-0-					-0-
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	90	1	1025	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

02	184	N	172	-0-	-12	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	1	1			1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	68	1	2061	2	N	6					48
							7	9									
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	1	6	1			43
							1	9									
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	85	1	2323	2	N	13	13	1			43
							14	9									
05	2294	X	2283	-0-	-11	-0-	80	1	2093	2	N	100					143
							110	9									
06	2370	X	1195	-0-	-1175	-0-	70	1	1092	2	N	30	4	1			169
							33	9									
07	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	104	1	2105	2	N	27	176	1			20
							30	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

02	2494	X	2221	-0-	-273	-0-	71	1	2143	2	N	6					116
							7	9									
03	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	62	1	2403	2	N	1	8	1			109
							1	9									
04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	74	1	2013	2	N	11	11	1			109
							12	9									
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	90	1	2337	2	N	-0-					109
06	2400	X	1537	-0-	-863	-0-	93	1	1443	2	N	1	2	1			108
							1	9									
07	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	94	1	1890	2	N	1					109
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	1					1
							1	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	1	1			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	816	-0-	-25	-0-	26	1	788	2	Y	2					87
							2	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	1	3	1			85
							1	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	860	2	Y	4	5	1			84
							4	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	Y	-0-					84
06	990	N	530	-0-	-460	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					84
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	712	2	Y	-0-					84

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
02	406	X	289	-0-	-117	-0-	9	1	279	2	N	1					78
							1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-	1	1			77
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	2	2	1			77
							2	9									
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	63	1	1636	2	N	-0-					77
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	2	N	-0-					77
*07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-					77

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	157	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	175	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	170	1	1914	2	Y	4					4
							4	9									
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	172	1	1959	2	Y	2					6
							2	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	55	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	61	1	682	2	Y	4					4
							4	9									
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	Y	2					6
							2	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	589	N	72	-0-	-517	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

02	3567	X	349	-0-	-3218	-0-	1	1	345	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
03	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	52	1	1658	2	Y	21					27
							23	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	119	1	2911	2	Y	-0-	5	1			22
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	131	1	3086	2	Y	28	12	1			38
							31	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	2	Y	14					52
							15	9									
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	174	1	3418	2	Y	22	52	1			22
							24	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

02	960	N	820	-0-	-140	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	58	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	691	-0-	-239	-0-	56	1	635	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

02	116	N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	62	2	Y	4					4
							4	9									
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	2					6
							2	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					52
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					52
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					52
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					52
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					52
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					54
03	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1801	2	15	9	N	14					68
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12					80
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2568	2	17	9	N	15					95
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	N	10					105
07	2387	X	1227	-0-	-1160	-0-	1221	2	6	9	N	5					110

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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	524	2	Y	3	3	1			4
03	T. A.		625	-0-	625	625	47 3	1 9	575	2	Y	3	3	1			4
04	T. A.		632	-0-	632	1257	51	1	581	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		787	-0-	787	2044	60	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		457	-0-	457	2501	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
*07	3077	X	576	-0-	-2501	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1060	1	4370	2	N	1					160
							1	9									
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	671	1	4824	2	N	1					161
							1	9									
04	5460	X	4819	-0-	-641	-0-	542	1	4263	2	N	13	12	8			162
							14	9									
05	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	2501	1	2514	2	N	21	19	8			164
							23	9									
06	5610	X	4829	-0-	-781	-0-	461	1	4349	2	N	17	10	8			171
							19	9									
07	5797	X	4682	-0-	-1115	-0-	1022	1	3623	2	N	34	25	8			180
							37	9									

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	292	-0-	-230	-0-	269	3	23	9	Y	21	15	1			25
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	262	3	44	9	Y	40	34	1			31
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	202	3	36	9	Y	33	35	1			29
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	250	3	34	9	Y	31	27	1			33
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	266	3	40	9	Y	36	35	1			34
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	135	3	19	9	Y	17	16	1			35

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3764	3	20	9	Y	18	13	1			22
03	4805	X	3789	-0-	-1016	-0-	3748	3	41	9	Y	37	31	1			28
04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3524	3	32	9	Y	29	31	1			26
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3853	3	30	9	Y	27	24	1			29
06	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3812	3	36	9	Y	33	32	1			30
07	4030	X	2020	-0-	-2010	-0-	2001	3	19	9	Y	17	15	1			32

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	3795	-0-	-903	-0-	488	1	3248	3	Y	54	39	1			66
							59	9									
03	5022	X	3931	-0-	-1091	-0-	674	1	3141	3	Y	105	90	1			81
							116	9									
04	4680	X	3630	-0-	-1050	-0-	682	1	2852	3	Y	87	91	1			77
							96	9									
05	4526	X	3750	-0-	-776	-0-	579	1	3083	3	Y	80	71	1			86
							88	9									
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	506	1	3063	3	Y	97	93	1			90
							107	9									
07	4061	X	1906	-0-	-2155	-0-	292	1	1563	3	Y	46	43	1			93
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

02	1305	N	1187	-0-	-118	-0-	1167	3	20	9	Y	18	13	1			22
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1166	3	39	9	Y	35	30	1			27
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1112	3	32	9	Y	29	30	1			26
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1223	3	29	9	Y	26	24	1			28
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1223	3	36	9	Y	33	31	1			30
07	1178	N	657	-0-	-521	-0-	638	3	19	9	Y	17	14	1			33

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	261	N	243	-0-	-18	-0-	224	3	19	9	Y	17	12	1			20
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	230	3	34	9	Y	31	27	1			24
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	224	3	29	9	Y	26	27	1			23
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	21	1			26
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	751	3	32	9	Y	29	28	1			27
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	397	3	15	9	Y	14	13	1			28

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2553	-0-	2553	12039	326	1	2166	3	Y	55	39	1			66
							61	9									
03	0	W	3289	-0-	3289	15328	560	1	2613	3	Y	105	90	1			81
							116	9									
04	0	W	2866	-0-	2866	18194	535	1	2234	3	Y	88	91	1			78
							97	9									
05	2989		2989	-0-	-0-	18194	459	1	2443	3	Y	79	71	1			86
							87	9									
06	2938		2938	-0-	-0-	18194	413	1	2503	3	Y	20	88	1			18
							22	9									
*07	1562		1562	-0-	-0-	18194	244	1	1307	3	Y	10	9	1			19
							11	9									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6879	-0-	6879	36740	327 288	1 9	6264	3	Y	262	251	1			115
03	43333	X	6593	-0-	-36740	-0-	335 161	1 9	6097	3	Y	146	156	1			105
04	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	344 20	1 9	6294	3	Y	18	111	1			12
05	7161	X	6692	-0-	-469	-0-	333 37	1 9	6322	3	Y	34	32	1			14
06	6930	X	6264	-0-	-666	-0-	309 39	1 9	5916	3	Y	35	34	1			15
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					15

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	N	23					166
							25	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	2					168
							2	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					168
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	3	N	-0-					168
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	3	N	3					171
							3	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					171

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26738	X	24631	-0-	-2107	-0-	1220	1	23407	3	N	4	31	1			16
							4	9									
03	27807	X	24165	-0-	-3642	-0-	1235	1	22488	3	N	402	249	1			169
							442	9									
04	26520	X	25404	-0-	-1116	-0-	1281	1	23467	3	N	596	695	1			70
							656	9									
05	26691	X	26171	-0-	-520	-0-	1276	1	24211	3	N	622	500	1			192
							684	9									
06	25830	X	25303	-0-	-527	-0-	1228	1	23517	3	N	507	505	1			194
							558	9									
07	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT					194

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	481	1	3197	3	Y	43	26	1			50
							47	9									
03	4805	X	3841	-0-	-964	-0-	662	1	3089	3	Y	82	69	1			63
							90	9									
04	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	654	1	2732	3	Y	68	71	1			60
							75	9									
05	4495	X	3701	-0-	-794	-0-	574	1	3059	3	Y	62	55	1			67
							68	9									
06	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	494	1	2995	3	Y	76	73	1			70
							84	9									
07	3968	X	1867	-0-	-2101	-0-	287	1	1539	3	Y	37	34	1			73
							41	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4572	-0-	-619	-0-	592	1	3937	3	Y	39	28	1			46
							43	9									
03	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	832	1	3880	3	Y	74	63	1			57
							81	9									
04	5220	X	4458	-0-	-762	-0-	848	1	3543	3	Y	61	64	1			54
							67	9									
05	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	756	1	4028	3	Y	48	50	1			52
							53	9									
06	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	675	1	4089	3	Y	56	56	1			52
							62	9									
07	4898	X	2561	-0-	-2337	-0-	398	1	2133	3	Y	27	25	1			54
							30	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4231	-0-	-757	-0-	548	1	3647	3	Y	33	24	1			39
							36	9									
03	5332	X	4355	-0-	-977	-0-	757	1	3529	3	Y	63	53	1			49
							69	9									
04	4920	X	4091	-0-	-829	-0-	779	1	3255	3	Y	52	55	1			46
							57	9									
05	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	688	1	3665	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
06	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	610	1	3697	3	Y	59	56	1			54
							65	9									
07	4526	X	2320	-0-	-2206	-0-	359	1	1928	3	Y	30	26	1			58
							33	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3143	-0-	-134	-0-	409	1	2717	3	Y	15	12	1			19
							17	9									
03	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	506	1	2361	3	Y	32	26	1			25
							35	9									
04	3390	X	2521	-0-	-869	-0-	481	1	2010	3	Y	27	28	1			24
							30	9									
05	3503	X	2020	-0-	-1483	-0-	316	1	1681	3	Y	21	22	1			23
							23	9									
06	3390	X	1435	-0-	-1955	-0-	199	1	1203	3	Y	30	25	1			28
							33	9									
07	3348	X	599	-0-	-2749	-0-	93	1	496	3	Y	9	14	1			23
							10	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 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
02	928	X	917	-0-	-11	-0-	110	1	731	3	Y	69	32	1			78
							76	9									
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	169	1	790	3	Y	139	110	1			107
							153	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	677	3	Y	113	120	1			100
							124	9									
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	124	1	663	3	Y	93	92	1			101
							102	9									
06	1080	N	871	-0-	-209	-0-	108	1	656	3	Y	97	109	1			89
							107	9									
07	992	N	630	-0-	-362	-0-	86	1	463	3	Y	74	43	1			120
							81	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	2599	-0-	-1519	-0-	334	1	2219	3	Y	42	31	1			50
							46	9									
03	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	464	1	2164	3	Y	79	68	1			61
							87	9									
04	2970	X	637	-0-	-2333	-0-	116	1	484	3	Y	34	65	1			30
							37	9									
05	3038	X	434	-0-	-2604	-0-	65	1	346	3	Y	21	28	1			23
							23	9									
06	2940	X	868	-0-	-2072	-0-	116	1	705	3	Y	43	26	1			40
							47	9									
07	2790	X	319	-0-	-2471	-0-	45	1	239	3	Y	32	19	1			53
							35	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	957	N	808	-0-	-149	-0-	104	1	692	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	147	1	687	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
04	870	N	718	-0-	-152	-0-	135	1	564	3	Y	17	18	1			15
							19	9									
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	132	1	701	3	Y	16	14	1			17
							18	9									
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	108	1	654	3	Y	20	19	1			18
							22	9									
07	744	N	417	-0-	-327	-0-	64	1	343	3	Y	9	9	1			18
							10	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

02	841	N	742	-0-	-99	-0-	94	1	625	3	Y	21	15	1			25
							23	9									
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	134	1	624	3	Y	40	34	1			31
							44	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	140	1	583	3	Y	33	35	1			29
							36	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	125	1	667	3	Y	31	27	1			33
							34	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	112	1	678	3	Y	36	35	1			34
							40	9									
07	775	N	459	-0-	-316	-0-	69	1	370	3	Y	18	16	1			36
							20	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3379	-0-	-565	-0-	438	1	2915	3	Y	24	17	1			29
							26	9									
03	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	612	1	2855	3	Y	47	40	1			36
							52	9									
04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	686	1	2866	3	Y	38	40	1			34
							42	9									
05	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	539	1	2870	3	Y	35	31	1			38
							39	9									
06	3990	X	3313	-0-	-677	-0-	463	1	2804	3	Y	42	41	1			39
							46	9									
07	3720	X	2105	-0-	-1615	-0-	327	1	1754	3	Y	22	19	1			42
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3327	-0-	-849	-0-	432	1	2871	3	Y	22	16	1			26
							24	9									
03	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	590	1	2750	3	Y	43	36	1			33
							47	9									
04	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	614	1	2567	3	Y	34	36	1			31
							37	9									
05	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	548	1	2917	3	Y	30	28	1			33
							33	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	489	1	2961	3	Y	39	36	1			36
							43	9									
07	3565	X	1860	-0-	-1705	-0-	289	1	1551	3	Y	18	17	1			37
							20	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12093	X	8954	-0-	-3139	-0-	1140	1	7582	3	Y	211	204	1			270
							232	9									
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	270	1			-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-					-0-
05	12028	X	7204	-0-	-4824	-0-	1128	1	6007	3	Y	63					63
							69	9									
06	10830	X	10368	-0-	-462	-0-	1456	1	8820	3	Y	84	69	1			78
							92	9									
07	9579	X	4953	-0-	-4626	-0-	774	1	4148	3	Y	28	37	1			69
							31	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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. GAS	(I) 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	8555	X	7083	-0-		-1472	-0-	300 287	1 9	6496	2	Y	261	434	1			25
03	9145	X	8367	-0-		-778	-0-	300 221	1 9	7846	2	Y	201					226
04	8640	X	7439	-0-		-1201	-0-	300 217	1 9	6922	2	Y	197	262	1			161
05	8928	X	7947	-0-		-981	-0-	300 217	1 9	7430	2	Y	197	87	1			271
06	8550	X	6578	-0-		-1972	-0-	300 156	1 9	6122	2	Y	142	255	1	1	8	157
07	8370	X	6508	-0-		-1862	-0-	300 196	1 9	6012	2	Y	178	90	1			245

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	7979	-0-		-1968	-0-	300 179	1 9	7500	2	Y	163	271	1			16
03	9021	X	5093	-0-		-3928	-0-	300 132	1 9	4661	2	Y	120					136
04	6450	X	4228	-0-		-2222	-0-	300 141	1 9	3787	2	Y	128	164	1			100
05	6665	X	6400	-0-		-265	-0-	300 140	1 9	5960	2	Y	127	55	1	2	8	170
06	6450	X	4476	-0-		-1974	-0-	300 114	1 9	4062	2	Y	104	169	1	1	8	104
07	6665	X	6137	-0-		-528	-0-	300 120	1 9	5717	2	Y	109	57	1			156

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42485	X	37413	-0-		-5072	-0-	510 710	1 9	36193	2	N	645	574	1			393
03	45260	X	38142	-0-		-7118	-0-	510 725	1 9	36907	2	N	659	669	1			383
04	42930	X	34698	-0-		-8232	-0-	510 486	1 9	33702	2	N	442	380	1			445
05	43617	X	34826	-0-		-8791	-0-	480 473	1 9	33873	2	N	430	545	1	2	8	328
06	40800	X	31947	-0-		-8853	-0-	480 407	1 9	31060	2	N	370	220	1			478
07	39990	X	33260	-0-		-6730	-0-	480 399	1 9	32381	2	N	363	382	1			459

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46980	X	40353	-0-		-6627	-0-	510 387	1 9	39456	2	N	352	189	1			298
03	48453	X	41392	-0-		-7061	-0-	510 646	1 9	40236	2	N	587	657	1			228
04	44310	X	37831	-0-		-6479	-0-	510 375	1 9	36946	2	N	341	379	1			190
05	45787	X	37767	-0-		-8020	-0-	510 433	1 9	36824	2	N	394	209	1			375
06	43590	X	34618	-0-		-8972	-0-	510 389	1 9	33719	2	N	354	541	1			188
07	43121	X	34979	-0-		-8142	-0-	510 465	1 9	34004	2	N	423	568	1			43

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 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
02	10875	X	6695	-0-	-4180	-0-	300 130	1 9	6265	2	Y	118	205	1			12
03	10912	X	6292	-0-	-4620	-0-	300 109	1 9	5883	2	Y	99					111
04	9120	X	7372	-0-	-1748	-0-	300 100	1 9	6972	2	Y	91	125	1			77
05	9424	X	5949	-0-	-3475	-0-	300 113	1 9	5536	2	Y	103	44	1			136
06	8940	X	7075	-0-	-1865	-0-	300 101	1 9	6674	2	Y	92	141	1	1	8	86
07	7626	X	6101	-0-	-1525	-0-	300 85	1 9	5716	2	Y	77	44	1			119

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15573	X	15231	-0-	-342	-0-	750 106	1 9	14375	3	Y	96	94	1			42
03	16647	X	14247	-0-	-2400	-0-	741 21	1 9	13485	3	Y	19	37	1			24
04	16650	X	14577	-0-	-2073	-0-	754 2	1 9	13821	3	Y	2	25	1			1
05	16399	X	15714	-0-	-685	-0-	787	1	14927	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	15750	X	14456	-0-	-1294	-0-	718	1	13738	3	Y	-0-					-0-
07	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	651 132	1 9	12476	3	Y	120	130	1			58
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	615 46	1 9	11184	3	Y	42	60	1			40
04	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	657 19	1 9	12033	3	Y	17	53	1			4
05	14012	X	13312	-0-	-700	-0-	666 8	1 9	12638	3	Y	7	9	1			2
06	13560	X	13113	-0-	-447	-0-	650 24	1 9	12439	3	Y	22	19	1			5
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

02	1972	N	1933	-0-	-39	-0-	593	1	1332	3	N	7					59
							8	9									
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	536	1	1459	3	N	-0-					59
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	546	1	1411	3	N	-0-					59
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	565	1	1386	3	N	1					60
							1	9									
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	586	1	1282	3	N	4					64
							4	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					64

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4814 #	4812	-0-	-2	-0-	1472	1	3309	3	Y	28						116
						31	9										
03	5146 #	5015	-0-	-131	-0-	1338	1	3640	3	Y	34						150
						37	9										
04	5031	5031	-0-	-0-	-0-	1394	1	3594	3	Y	39						189
						43	9										
05	5177	5115	-0-	-62	-0-	1470	1	3605	3	Y	36						225
						40	9										
06	5010	4876	-0-	-134	-0-	1526	1	3329	3	Y	19	189	1				55
						21	9										
07	5177	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT						55

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

02	1566 N	717	-0-	-849	-0-	693	3	24	9	Y	22	16	1				26
03	3100 N	4285	-0-	1185	1185	4167	3	118	9	Y	107	51	1				82
04	3000 N	2733	-0-	-267	918	2560	3	173	9	Y	157	100	1				139
05	2334 N	1416	-0-	-918	-0-	1325	3	91	9	Y	83	127	1				95
06	1740	733	-0-	-1007	-0-	701	3	32	9	Y	29	97	1				27
07	1798	379	-0-	-1419	-0-	364	3	15	9	Y	14	13	1				28

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

02	580 N	429	-0-	-151	-0-	69	1	360	2	Y	-0-						-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	123	1	422	2	Y	-0-						-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	Y	-0-						-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	Y	-0-						-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	51	1	470	2	Y	-0-						-0-
07	589 N	452	-0-	-137	-0-	74	1	378	2	Y	-0-						-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3190	X	3181	-0-	-9	-0-	154	1	2946	3	N	74	68	1			33
							81	9									
03	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	155	1	2819	3	N	51	49	1			35
							56	9									
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	163	1	2981	3	N	40	66	1			9
							44	9									
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	164	1	3104	3	N	6	9	1			6
							7	9									
06	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	156	1	2984	3	N	11	10	1			7
							12	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					7

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

02	2842	#	2359	-0-	-483	-0-	2339	2	20	9	Y	18					139
03	2418	#	2273	-0-	-145	-0-	2249	2	24	9	Y	22					161
04	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	2132	2	20	9	Y	18					179
05	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4543	2370	2	21	9	Y	19					198
06	1000	N	2220	-0-	1220	5763	2198	2	22	9	Y	20					218
*07	3100	N	2441	-0-	-659	5104	2428	2	13	9	Y	12	173	1			57

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	27	-0-	-31	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	235	1	421	2	N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	330	1	440	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	268	1	512	2	N	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	366	1	774	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

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	13	1	40	2	Y	12	12	1			1
							428	3	13	9							
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	24	1	472	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 10839 - 10855

02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	137	1	6890	3	Y	164	160	1			21
							180	9									
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	172	1	7247	3	Y	170	176	1			15
							187	9									
04	7500	X	7220	-0-	-280	-0-	180	1	586	2	Y	164	160	1			19
							6274	3	180	9							
05	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	331	1	6887	3	Y	191	179	1			31
							210	9									
06	7500	X	6964	-0-	-536	-0-	316	1	6442	3	Y	187	186	1			32
							206	9									
*07	7719	X	6909	-0-	-810	-0-	273	1	6418	3	Y	198	208	1			22
							218	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11360 - 11440

02	106734	X	106734	-0-	-0-	-0-	2060	1	103570	3	N	1004	974	1			104
							1104	9									
03	104596	X	104596	-0-	-0-	-0-	2398	1	101178	3	N	927	969	1			62
							1020	9									
04	119130	X	96525	-0-	-22605	-0-	2432	1	7946	2	N	956	924	1			94
							85095	3	1052	9							
05	123101	X	95255	-0-	-27846	-0-	4330	1	90113	3	N	738	717	1			115
							812	9									
06	115110	X	86005	-0-	-29105	-0-	3987	1	81343	3	N	614	631	1			98
							675	9									
*07	114080	X	82435	-0-	-31645	-0-	3331	1	78405	3	N	635	671	1			62
							699	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	316	1	15891	3	N	852	849	1			90
							937	9									
03	108556	X	108556	-0-	-0-	-0-	2334	1	98470	3	N	7047	6699	1			438
							7752	9									
04	102174	X	102174	-0-	-0-	-0-	2440	1	7969	2	N	5839	5687	1			590
							85342	3	6423	9							
05	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	3145	1	65462	3	N	3410	3441	1			559
							3751	9									
06	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	1613	1	32918	3	N	2064	2267	1			356
							2270	9									
*07	30349	X	26484	-0-	-3865	-0-	1026	1	24136	3	N	1202	1423	1			135
							1322	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 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
02	155991	X	89831	-0-	-66160	-0-	1712	1	85999	3	N	1927	1897	1			205
							2120	9									
03	166749	X	27792	-0-	-138957	-0-	629	1	26517	3	N	587	744	1			48
							646	9									
04	161370	X	2719	-0-	-158651	-0-	68	1	224	2	N	30	71	1			7
							2394	3	33	9							
05	160549	X	3945	-0-	-156604	-0-	181	1	3764	3	N	-0-	7	1			-0-
06	123120	X	-0-	-0-	-123120	-0-					N	-0-					-0-
*07	96038	X	2282	-0-	-93756	-0-	94	1	2188	3	N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 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
02	239190	X	239190	-0-	-0-	-0-	4612	1	231872	3	N	2460	2466	1			268
							2706	9									
03	211831	X	211831	-0-	-0-	-0-	4851	1	204712	3	N	2062	2186	1			144
							2268	9									
04	334200	X	184407	-0-	-149793	-0-	4650	1	15183	2	N	1787	1750	1			181
							162608	3	1966	9							
05	345340	X	177543	-0-	-167797	-0-	8053	1	167617	3	N	1703	1621	1			263
							1873	9									
06	301650	X	156140	-0-	-145510	-0-	7224	1	147444	3	N	1338	1384	1			217
							1472	9									
*07	255688	X	137697	-0-	-117991	-0-	5563	1	130970	3	N	1058	1165	1			110
							1164	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 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
02	399533	X	150422	-0-	-249111	-0-	2796	1	140525	3	N	6455	6318	1			685
							7101	9									
03	427087	X	127731	-0-	-299356	-0-	2835	1	119602	3	N	4813	5158	1			340
							5294	9									
04	282390	X	113647	-0-	-168743	-0-	2800	1	9144	2	N	3437	3421	1			356
							97922	3	3781	9							
05	196106	X	96998	-0-	-99108	-0-	4319	1	89875	3	N	2549	2499	1			406
							2804	9									
06	180420	X	74207	-0-	-106213	-0-	3371	1	68776	3	N	1873	1970	1			309
							2060	9									
*07	160797	X	54483	-0-	-106314	-0-	2168	1	51041	3	N	1158	1340	1			127
							1274	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		48395	-0-	48395	48395	2232	1	45554	3	N	554	528	1			82
							609	9									
*07	140602	X	92207	-0-	-48395	-0-	3689	1	86833	3	N	1532	1475	1			139
							1685	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
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	170	1	8534	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	182	1	7674	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	219	1	714	2	Y	12	12	1			1
							7645	3	13	9							
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	343	1	7148	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	344	1	7047	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*07	7347	X	7030	-0-	-317	-0-	285	1	6716	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

06	38742	X	NO RPT	-0-	-38742	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	109182	X	107699	-0-	-1483	-0-	3848	1	90600	3	N	12046	11942	1			1133
							13251	9									

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

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-

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

02	2059	#	1791	-0-	-268	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2170	#	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1950	#	1558	-0-	-392	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1950	#	1558	-0-	-392	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-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
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					117
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					117
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					117
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
07	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

02	1856	N	1749	-0-	-107	B	-0-	1749	2		N	-0-					-0-
03	2015	N	1753	-0-	-262	B	-0-	1753	2		N	-0-					-0-
04	1860	N	1791	-0-	-69	B	-0-	1791	2		N	-0-					-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	B	-0-	1802	2		N	-0-					-0-
06	1710	N	1681	-0-	-29	B	-0-	1681	2		N	-0-					-0-
07	1860	N	1780	-0-	-80	B	-0-	1780	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1705	#	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1705	#	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*02	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	435	-0-	-1270	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
*05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	493	N	37	-0-	-456	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		522	-0-	522	2062	180	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	2419	X	357	-0-	-2062	-0-	127	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	115	-0-	-443	-0-	37	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	21	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	5800	X	5396	-0-	-404	-0-	613	1	4733	2	Y	45	5	1			295
							50	9									
03	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	786	1	5033	2	Y	51					346
							56	9									
04	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	725	1	4865	2	Y	47	195	1			198
							52	9									
05	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	684	1	5039	2	Y	46					244
							51	9									
06	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	549	1	4969	2	Y	54					298
							59	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					298

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4205	X	3366	-0-	-839	-0-	612	1	2752	2	N	2	1	1			57
							2	9									
03	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	658	1	2887	2	N	8					65
							9	9									
04	4020	X	3260	-0-	-760	-0-	643	1	2608	2	N	8					73
							9	9									
05	3782	X	3150	-0-	-632	-0-	622	1	2524	2	N	4					77
							4	9									
06	3630	X	2810	-0-	-820	-0-	577	1	2230	2	N	3					80
							3	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					80

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	753	1	8172	2	Y	58	22	1			72
							64	9									
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	787	1	8327	2	Y	48	85	1			35
							53	9									
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	773	1	7814	2	Y	33	27	1			41
							36	9									
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	808	1	8386	2	Y	51	28	1			64
							56	9									
06	9240	X	8258	-0-	-982	-0-	751	1	7507	2	Y	-0-	49	1			15
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					15

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	102	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	108	1	1083	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	867	1	3897	2	Y	89	73	1			39
							98	9									
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1329	1	5836	2	Y	85	67	1			57
							94	9									
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	1377	1	5588	2	Y	73	103	1			27
							80	9									
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1261	1	5118	2	Y	39	10	1			56
							43	9									
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1208	1	4670	2	Y	32	51	1			37
							35	9									
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					37

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	274	1	1229	2	N	30					212
							33	9									
03	1736	X	318	-0-	-1418	-0-	59	1	259	2	N	-0-					212
04	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	78	1	315	2	N	12					224
							13	9									
05	1705	X	398	-0-	-1307	-0-	77	1	314	2	N	6					230
							7	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					230
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1097	1	4273	2	N	108	195	1			27
							119	9									
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1245	1	4780	2	N	260	45	1			242
							286	9									
04	6090	X	5145	-0-	-945	-0-	1097	1	3838	2	N	191	116	1			317
							210	9									
05	6293	X	4247	-0-	-2046	-0-	938	1	3197	2	N	102	329	1			90
							112	9									
06	5940	X	4734	-0-	-1206	-0-	1075	1	3592	2	N	61	14	1			137
							67	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					137

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	X	934	-0-	-545	-0-	312 31	1 9	591	2	N	28	22	1			177
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	284 21	1 9	515	2	N	19	14	1			182
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	276 24	1 9	441	2	N	22	22	1			182
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	364 75	1 9	761	2	N	68	31	1			219
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	293 59	1 9	602	2	N	54	92	1			181
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					181

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2306	-0-	-130	-0-	721 218	1 9	1367	2	N	198	148	1			311
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	944 210	1 9	1710	2	N	191	297	1			205
04	2220	X	1784	-0-	-436	-0-	627 155	1 9	1002	2	N	141	143	1			203
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	842 132	1 9	1760	2	N	120	55	1			268
06	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	760 131	1 9	1563	2	N	119	283	1			104
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					104

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	261	N	133	-0-	-128	-0-	5	1	124	2	Y	4	5	1						1
							4	9												
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	4	1	108	2	Y	5	5	1						1
							6	9												
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	103	2	Y	4	4	1						1
							4	9												
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	105	2	Y	4	4	1						1
							4	9												
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	69	2	Y	2	2	1						1
							2	9												
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	81	2	Y	3	3	1						1
							3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	355	-0-	-283	-0-	14	1	327	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	651	N	355	-0-	-296	-0-	13	1	327	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	13	1	321	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	13	1	326	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	12	1	292	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	295	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6340	-0-	-910	-0-	247	1	5966	2	Y	115	121	1			35
							127	9									
03	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	270	1	6811	2	Y	140	156	1			19
							154	9									
04	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	236	1	5885	2	Y	129	126	1			22
							142	9									
05	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	281	1	6960	2	Y	132	126	1			28
							145	9									
06	7410	X	6992	-0-	-418	-0-	273	1	6573	2	Y	133	112	1			49
							146	9									
*07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	322	1	7833	2	Y	142	151	1			40
							156	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	125	1	3027	2	Y	62	70	1			20
							68	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	131	1	3293	2	Y	71	81	1			10
							78	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	119	1	2973	2	Y	69	67	1			12
							76	9									
05	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	116	1	2864	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	133	1	3211	2	Y	65	54	1			24
							72	9									
07	3503	X	3042	-0-	-461	-0-	118	1	2865	2	Y	54	62	1			16
							59	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	473	-0-	-1267	-0-	18	1	442	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	47	43	1			8
							52	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1412	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	42	1	1019	2	Y	27	24	1			11
							30	9									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1660	2	Y	40	40	1			11
							44	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
02	1624	X	1173	-0-	-451	-0-	46	1	1108	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
03	1736	X	842	-0-	-894	-0-	32	1	795	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	1320	N	660	-0-	-660	-0-	25	1	623	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1240	N	841	-0-	-399	-0-	32	1	795	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	996	2	Y	15	16	1			4
							17	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
02	1131	X	342	-0-	-789	-0-	13	1	325	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	837	X	507	-0-	-330	-0-	19	1	482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	43	1	1031	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	868	N	537	-0-	-331	-0-	21	1	510	2	Y	5	7	1			2
							6	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
02	1798	X	739	-0-	-1059	-0-	32	1	707	2	Y	-0-					42
03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	35	1	668	2	Y	-0-					42
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	35	1	901	2	Y	5					47
							6	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	-0-					47
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					47
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	Y	13					60
							14	9									

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
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	191	1	4201	2	Y	19					57
							21	9									
03	5053	X	4111	-0-	-942	-0-	204	1	3895	2	Y	11					68
							12	9									
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	202	1	5159	2	Y	9					77
							10	9									
05	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	200	1	4795	2	Y	8					85
							9	9									
06	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	186	1	3710	2	Y	10	1	8			94
							11	9									
07	5549	X	3884	-0-	-1665	-0-	169	1	3704	2	Y	10					104
							11	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	386	1	6727	2	Y	150	154	1			73
							165	9									
03	7378	X	6685	-0-	-693	-0-	446	1	6120	2	Y	108	145	1			36
							119	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	557	1	5910	2	Y	70	52	1			54
							77	9									
05	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	607	1	5844	2	Y	50	49	1			55
							55	9									
06	6360	X	5563	-0-	-797	-0-	426	1	5065	2	Y	65	48	1			72
							72	9									
07	6572	X	5745	-0-	-827	-0-	429	1	5262	2	Y	49	94	1			27
							54	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	37	1	397	2	Y	8	33	1			12
							9	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	Y	8					20
							9	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	Y	25	34	1			11
							28	9									
05	465	N	319	-0-	-146	-0-	26	1	272	2	Y	19					30
							21	9									
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	32	1	323	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1595	N	1288	-0-	-307	-0-	106	1	1148	2	Y	31	10	1			141
							34	9									
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	130	1	1378	2	Y	66					207
							73	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	2	Y	27	114	1			120
							30	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	128	1	1328	2	Y	55					175
							61	9									
06	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	113	1	1129	2	Y	25	81	1			119
							28	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					119

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	18	73	1			27
							20	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	590	2	Y	18					45
							20	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	Y	57	77	1			25
							63	9									
05	682	N	394	-0-	-288	-0-	30	1	317	2	Y	43					68
							47	9									
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	41	1	405	2	Y	13	75	1			6
							14	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	12	48	1			18
							13	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	Y	12					30
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	Y	38	51	1			17
							42	9									
05	806	N	563	-0-	-243	-0-	47	1	484	2	Y	29					46
							32	9									
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	61	1	607	2	Y	8	50	1			4
							9	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1247	X	1069	-0-	-178	-0-	42	1	1009	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	104	1	2626	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
04	1020	X	813	-0-	-207	-0-	31	1	767	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
05	1147	X	970	-0-	-177	-0-	37	1	919	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	2700	X	643	-0-	-2057	-0-	25	1	600	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	2790	X	629	-0-	-2161	-0-	24	1	590	2	Y	14	16	1			4
							15	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
02	2088	X	1892	-0-	-196	-0-	74	1	1777	2	Y	37	38	1			11
							41	9									
03	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	60	1	1503	2	Y	33	39	1			5
							36	9									
04	2160	X	822	-0-	-1338	-0-	31	1	771	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
05	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	48	1	1181	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
06	1950	X	1604	-0-	-346	-0-	63	1	1507	2	Y	31	25	1			11
							34	9									
07	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	77	1	1873	2	Y	27	30	1			8
							30	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	154	1	3723	2	Y	59	66	1			19
							65	9									
03	5084	X	2777	-0-	-2307	-0-	104	1	2625	2	Y	44	56	1			7
							48	9									
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	160	1	3985	2	Y	71	66	1			12
							78	9									
05	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	149	1	3702	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
06	4530	X	3975	-0-	-555	-0-	156	1	3762	2	Y	52	45	1			20
							57	9									
*07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	182	1	4420	2	Y	56	60	1			16
							62	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	1928	-0-	-1146	-0-	75	1	1810	2	Y	39	43	1			12
							43	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	104	1	2627	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
04	2130	X	2071	-0-	-59	-0-	78	1	1941	2	Y	47	47	1			8
							52	9									
05	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	80	1	1977	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
06	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	78	1	1880	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
07	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	106	1	2584	2	Y	38	40	1			10
							42	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13891	X	12518	-0-	-1373	-0-	493	1	11895	2	Y	118	132	1			38
							130	9									
03	15934	X	15504	-0-	-430	-0-	586	1	14745	2	Y	157	173	1			22
							173	9									
04	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	597	1	14864	2	Y	167	160	1			29
							184	9									
05	15934	X	14686	-0-	-1248	-0-	562	1	13938	2	Y	169	162	1			36
							186	9									
06	15000	X	13095	-0-	-1905	-0-	515	1	12405	2	Y	159	136	1			59
							175	9									
07	16182	X	12815	-0-	-3367	-0-	500	1	12159	2	Y	142	159	1			42
							156	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2931	-0-	-27	-0-	114	1	2743	2	Y	67	72	1			21
							74	9									
03	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	113	1	2856	2	Y	75	85	1			11
							83	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	2	Y	79	76	1			14
							87	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	72	70	1			16
							79	9									
06	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	115	1	2765	2	Y	68	58	1			26
							75	9									
07	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	123	1	2987	2	Y	69	75	1			20
							76	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					20
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					20
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					20
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					20
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					20
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					20

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	626 149	1 9	6787	2	Y	135	51	1			164
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	654 117	1 9	6925	2	Y	106	192	1			78
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	617 80	1 9	6237	2	Y	73	60	1			91
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	641 1	1 9	6659	2	Y	1	42	1			50
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	557	1	5568	2	Y	-0-	33	1			17
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	432 204	1 9	4684	2	Y	185	70	1			226
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	458 160	1 9	4853	2	Y	145	264	1			107
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	466 113	1 9	4707	2	Y	103	83	1			127
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	490 272	1 9	5084	2	Y	247	102	1			272
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	412 183	1 9	4117	2	Y	166	235	1			203
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					203

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	X	66	-0-	-688	-0-	5 3	1 9	58	2	Y	3	1	1			3
03	806	X	74	-0-	-732	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	2	1			1
04	120	X	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	7			-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	183	2	Y	1					1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	128	2	Y	1	1	1			1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	353 17	1 9	3834	2	N	15					105
03	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	375 37	1 9	3972	2	N	34					139
04	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	332 20	1 9	3356	2	N	18					157
05	4712	X	2876	-0-	-1836	-0-	248 52	1 9	2576	2	N	47					204
06	4440	X	3603	-0-	-837	-0-	324 37	1 9	3242	2	N	34	195	1			43
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					43

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99 15	1 9	1078	2	N	14					220
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	141 23	1 9	1492	2	N	21	185	1			56
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	1034	2	N	17					73
05	1395	N	663	-0-	-732	-0-	58 7	1 9	598	2	N	6					79
06	1380	N	712	-0-	-668	-0-	64 11	1 9	637	2	N	10					89
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					89

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	836	-0-	-34	-0-	67	1	726	2	Y	39					88
							43	9									
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	75	1	790	2	Y	37	115	1			10
							41	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	36					46
							40	9									
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	52	1	537	2	Y	29					75
							32	9									
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	66	1	663	2	Y	49	110	1			14
							54	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					14

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3377	-0-	-799	-0-	285	1	3092	2	Y	-0-					17
03	4526	X	3589	-0-	-937	-0-	310	1	3279	2	Y	-0-					17
04	4380	X	3236	-0-	-1144	-0-	291	1	2945	2	Y	-0-					17
05	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	292	1	3031	2	Y	48					65
							53	9									
06	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	297	1	2966	2	Y	22	40	1			47
							24	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					47

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	X	958	-0-	-724	-0-	79	1	854	2	Y	23	7	1			105
							25	9									
03	1798	N	332	-0-	-1466	-0-	24	1	255	2	Y	48					153
							53	9									
04	3000	N	3432	-0-	432	432	307	1	3103	2	Y	20	85	1			88
							22	9									
05	2074	N	1642	-0-	-432	-0-	140	1	1457	2	Y	41					129
							45	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	150	1	1502	2	Y	18	59	1			88
							20	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					88

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	26					59
							29	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	24	77	1			6
							26	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	25					31
							28	9									
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	25	1	262	2	Y	19					50
							21	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	34	1	344	2	Y	43	81	1			12
							47	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	730	2	Y	9	38	1			14
							10	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	5					19
							6	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	18	29	1			8
							20	9									
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	55	1	573	2	Y	13					21
							14	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	73	1	733	2	Y	4	23	1			2
							4	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

02	1044	N	981	-0-	-63	-0-	99	1	823	3	Y	54	39	1			24
							59	9									
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	85	1	678	3	Y	58	58	1			24
							64	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	584	3	Y	64	66	1			22
							70	9									
05	1054	N	448	-0-	-606	-0-	43	1	338	3	Y	61	65	1			18
							67	9									
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	106	1	704	3	Y	32	30	1			20
							35	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	85	1	616	3	Y	33	29	1			24
							36	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4759	-0-	1859	3716	396	1	4295	2	Y	62	20	1			188
							68	9									
03	3100	N	4874	-0-	1774	5490	414	1	4384	2	Y	69	43	1			214
							76	9									
04	3000	N	4901	-0-	1901	7391	434	1	4391	2	Y	69	115	1			168
							76	9									
05	12576	X	5185	-0-	-7391	-0-	448	1	4650	2	Y	79	112	1			135
							87	9									
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	361	1	3613	2	Y	99	2	1			232
							109	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					232

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	5991	-0-	5991	5991	721	1	4838	2	N	393	195	1			198
							432	9									
05	0	W	5774	-0-	5774	11765	684	1	5039	2	N	46					244
							51	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11765					N	NO RPT					244
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11765					N	NO RPT					244

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
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	18					291
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	7270	-0-	-1401	-0-	284 1 136 9		6850	2	Y	124	134	1			39
03	7967	X	7544	-0-	-423	-0-	282 1 150 9		7112	2	Y	136	156	1			19
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	296 1 166 9		7364	2	Y	151	144	1			26
05	7781	X	7744	-0-	-37	-0-	295 1 141 9		7308	2	Y	128	126	1			28
06	7530	X	7407	-0-	-123	-0-	289 1 146 9		6972	2	Y	133	112	1			49
07	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	301 1 144 9		7326	2	Y	131	142	1			38

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	76 1 45 9		1842	2	Y	41	47	1			14
03	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	104 1 67 9		2628	2	Y	61	67	1			8
04	2760	X	1226	-0-	-1534	-0-	46 1 32 9		1148	2	Y	29	31	1			6
05	2728	X	1812	-0-	-916	-0-	69 1 40 9		1703	2	Y	36	34	1			8
06	2700	X	1548	-0-	-1152	-0-	60 1 31 9		1457	2	Y	28	25	1			11
07	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	60 1 29 9		1452	2	Y	26	29	1			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	462	-0-	-1278	-0-	18	1	436	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	19	1	474	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	13	1	319	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	16	1	397	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			1
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	426	1	4618	2	N	1					43
							1	9									
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	429	1	4539	2	N	5					48
							6	9									
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	412	1	4167	2	N	2					50
							2	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	447	1	4643	2	N	7					57
							8	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	323	1	3224	2	N	1					58
							1	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					58

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

02	5742	X	5684	-0-	-58	-0-	470	1	5100	2	N	104	31	1			177
							114	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	548	1	5802	2	N	99	79	1			197
							109	9									
04	6060	X	6000	-0-	-60	-0-	532	1	5378	2	N	82	33	1			246
							90	9									
05	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	525	1	5452	2	N	97	231	1			112
							107	9									
06	6060	X	5164	-0-	-896	-0-	459	1	4592	2	N	103	40	1			175
							113	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					175

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
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	N	29	203	1			73
							32	9									
03	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	612	1	1532	2	N	14	26	1			61
							15	9									
04	2730	X	2161	-0-	-569	-0-	604	1	1535	2	N	20	10	1			71
							22	9									
05	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	622	1	1781	2	N	19	11	1			79
							21	9									
06	2730	X	1998	-0-	-732	-0-	577	1	1392	2	N	26	11	1			94
							29	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					94

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-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-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	975	2	N	-0-					192
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	160	1	1697	2	N	11	184	1			19
							12	9									
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					19
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	93	1	967	2	N	-0-					19
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	147	1	1466	2	N	6					25
							7	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					25

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	111	1	1199	2	Y	61	20	1			181
							67	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	2	Y	65	41	1			205
							72	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	116	1	1177	2	Y	59	110	1			154
							65	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	55	93	1			116
							61	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1066	2	Y	69	2	1			183
							76	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					183

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	174	1	3023	2	Y	178	174	1			78
							196	9									
03	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	228	1	3124	2	Y	147	184	1			41
							162	9									
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	290	1	3073	2	Y	97	70	1			68
							107	9									
05	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	309	1	2969	2	Y	79	72	1			75
							87	9									
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	232	1	2759	2	Y	96	70	1			101
							106	9									
07	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	240	1	2941	2	Y	101	161	1			41
							111	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	918	2	Y	2					14
							2	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	856	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	143	1	1071	2	Y	4					13
							4	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	Y	-0-					13
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	121	1	639	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
07	1023	N	700	-0-	-323	-0-	111	1	589	2	Y	-0-					9

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2136	-0-	-619	-0-	179	1	1938	2	N	17	8	1			122
							19	9									
03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	210	1	2222	2	N	4	13	1			113
							4	9									
04	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	187	1	1894	2	N	-0-	2	1			111
05	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	202	1	2100	2	N	2					113
							2	9									
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	226	1	2257	2	N	6					119
							7	9									
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					119

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1419	-0-	-60	-0-	484 17	1 9	918	2	Y	15					91
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	600 58	1 9	1086	2	Y	53	16	1			128
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	602 45	1 9	962	2	Y	41	38	1			131
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	586 42	1 9	1223	2	Y	38	17	1			152
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	540 35	1 9	1111	2	Y	32	34	1			150
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					150

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
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1006	1	1909	2	Y	42	3	1			171
							46	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1159	1	2100	2	Y	46	131	1			86
							51	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1177	1	1883	2	Y	49	11	1			124
							54	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1084	1	2265	2	Y	48	13	1			159
							53	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	1013	1	2085	2	Y	42	32	1			169
							46	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					169

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1508	N	1133	-0-	-375	-0-	390	1	740	2	Y	3					8
							3	9									
03	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	415	1	752	2	Y	2					10
							2	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	559	1	894	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	510	1	1066	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	381	1	784	2	Y	2					6
							2	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

02	1566	X	795	-0-	-771	-0-	89	1	685	2	N	19					147
							21	9									
03	1674	X	828	-0-	-846	-0-	111	1	710	2	N	6					153
							7	9									
04	1620	X	826	-0-	-794	-0-	106	1	712	2	N	7					160
							8	9									
05	961	X	805	-0-	-156	-0-	95	1	701	2	N	8					168
							9	9									
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	-0-					168
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					168

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	1638	1	7039	2	N	71	17	1			290
							78	9									
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	1813	1	7655	2	N	65	226	1			129
							72	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	1732	1	6834	2	N	103	11	1			221
							113	9									
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	1713	1	6906	2	N	154	48	1			327
							169	9									
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1751	1	7306	2	N	168	232	1			263
							185	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					263

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	359	1	680	2	N	11					48
							12	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	395	1	716	2	N	136	52	1			132
							150	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	132	1			90
05	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	321	1	670	2	N	68	48	1			110
							75	9									
06	1110	N	871	-0-	-239	-0-	266	1	547	2	N	53	85	1			78
							58	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	-0-					75
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	N	-0-					75
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					75
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	39	1	160	2	N	-0-					75
06	330	N	104	-0-	-226	-0-	21	1	83	2	N	-0-					75
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	200	1	2165	2	Y	7					138
							8	9									
03	2666	N	2506	-0-	-160	-0-	216	1	2283	2	Y	6					144
							7	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	192	1	1939	2	Y	19					163
							21	9									
05	2542	N	1690	-0-	-852	-0-	148	1	1536	2	Y	5					168
							6	9									
06	2430	N	2112	-0-	-318	-0-	191	1	1908	2	Y	12					180
							13	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					180

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1757	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	243	1	1948	3	Y	27					27
							30	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	281	1	2175	3	Y	6	12	1			21
							7	9									
05	2139	X	1367	-0-	-772	-0-	152	1	1205	3	Y	9	12	1			18
							10	9									
*06	2160	X	1527	-0-	-633	-0-	200	1	1327	3	Y	-0-					18
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	293	1	2132	3	Y	-0-					18

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	102	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	103	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	110	112	1			51
							121	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	203	1	2792	2	Y	85	111	1			25
							94	9									
04	3270	X	2854	-0-	-416	-0-	240	1	2548	2	Y	60	43	1			42
							66	9									
05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	257	1	2473	2	Y	53	46	1			49
							58	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	429	1	5092	2	Y	60	45	1			64
							66	9									
*07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	580	1	7111	2	Y	56	96	1			24
							62	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1715	2	Y	45	42	1			18
							50	9									
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	89	1	1220	2	Y	40	49	1			9
							44	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	199	1	2107	2	Y	20	16	1			13
							22	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	203	1	1950	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	173	1	2049	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
07	2015	N	1340	-0-	-675	-0-	101	1	1233	2	Y	5	14	1			2
							6	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

02	870	N	773	-0-	-97	-0-	60	1	650	2	Y	57	47	1			25
							63	9									
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	60	1	636	2	Y	54	43	1			36
							59	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	Y	47	66	1			17
							52	9									
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	53	1	547	2	Y	55	9	1			63
							61	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	49	1	485	2	Y	52	58	1			57
							57	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					57

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	11	1	119	2	Y	2					7
							2	9									
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					7
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					7
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	8	1	79	2	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
*06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	92	2	Y	2					2
							2	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1616	-0-	-211	-0-	133	1	1447	2	Y	33	27	1			14
							36	9									
03	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	141	1	1490	2	Y	32	25	1			21
							35	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	147	1	1488	2	Y	27	38	1			10
							30	9									
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	134	1	1392	2	Y	31	5	1			36
							34	9									
06	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	110	1	1103	2	Y	30	33	1			33
							33	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	15					54
							17	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	Y	-0-					54
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	Y	-0-					54
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	48	1	496	2	Y	80	126	1			8
							88	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	Y	11					19
							12	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	3					9
							3	9									
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					9
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	25	1	261	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	33	1	332	2	Y	29					31
							32	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	186 55	1 9	2020	2	Y	50	41	1			22
03	3410	X	2389	-0-	-1021	-0-	202 53	1 9	2134	2	Y	48	38	1			32
04	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	234 45	1 9	2363	2	Y	41	58	1			15
05	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	248 53	1 9	2571	2	Y	48	8	1			55
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	264 51	1 9	2642	2	Y	46	51	1			50
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1199	-0-	-135	-0-	99 30	1 9	1070	2	N	27					90
03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	106 33	1 9	1121	2	N	30					120
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82 17	1 9	825	2	N	15					135
05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	99 25	1 9	1032	2	N	23					158
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	102 26	1 9	1024	2	N	24					182
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					182

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	836	-0-	-121	-0-	816	2	20	9	N	18	192	1			56
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	432	1	334	2	N	23					79
							25	9									
04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	476	1	471	2	Y	22					101
							24	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	471	1	561	2	Y	7					108
							8	9									
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	347	1	425	2	Y	-0-					108
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	414	1	298	2	Y	-0-					108

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	121 39	1 9	906	2	Y	35					123
03	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	140 44	1 9	1054	2	Y	40	77	1			86
04	2250	X	1528	-0-	-722	-0-	174 45	1 9	1309	2	Y	41					127
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	130 34	1 9	980	2	Y	31					158
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	148 22	1 9	779	2	Y	20	79	1			99
07	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	164 19	1 9	872	2	Y	17					116

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	437	-0-	-27	-0-	71 1 46 9		320	2	Y	42	55	1			51
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	77 1 43 9		340	2	Y	39	44	1			46
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81 1 34 9		329	2	Y	31	30	1			47
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83 1 57 9		337	2	Y	52	43	1			56
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	76 1 48 9		292	2	Y	44	15	1			85
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					85

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	669 1 196 9		3006	2	Y	178	145	1			78
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	608 1 185 9		2667	2	Y	168	133	1			113
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	615 1 150 9		2497	2	Y	136	198	1			51
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	723 1 112 9		2934	2	Y	102	21	1			132
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	682 1 108 9		2637	2	Y	98	121	1			109
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					109

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 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
02	17	X	17	-0-	-0-	5	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	5	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	9	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 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
02	2726	X	2339	-0-	-387	-0-	414	1	1862	2	Y	57	47	1			25
							63	9									
03	2914	N	2402	-0-	-512	-0-	435	1	1908	2	Y	54	43	1			36
							59	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	391	1	1586	2	Y	47	66	1			17
							52	9									
05	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	393	1	1596	2	Y	55	9	1			63
							61	9									
06	2340	N	1925	-0-	-415	-0-	384	1	1484	2	Y	52	58	1			57
							57	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	-0-					15
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	285	2	Y	-0-					15
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	Y	-0-					15
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	Y	-0-					15
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	Y	2					17
							2	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1886	2	Y	52	42	1			23
							57	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	200	1	2118	2	Y	49	39	1			33
							54	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1827	2	Y	40	58	1			15
							44	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	185	1	1917	2	Y	49	8	1			56
							54	9									
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	128	1	1275	2	Y	42	51	1			47
							46	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					47

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	113	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	130	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	116	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	107	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856	X	1795	-0-	-61	-0-	577 124	1 9	1094	2	Y	113	10	1			270
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	712 121	1 9	1290	2	Y	110	5	1			375
04	1920	X	1727	-0-	-193	-0-	611 139	1 9	977	2	Y	126	216	1			285
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	664 116	1 9	1387	2	Y	105	199	1			191
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	536 118	1 9	1103	2	Y	107	3	1			295
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					295

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	440 48	1 9	3315	2	Y	44					153
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	471 47	1 9	3547	2	Y	43	92	1			104
04	4530	X	3743	-0-	-787	-0-	433 54	1 9	3256	2	Y	49					153
05	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	461 53	1 9	3473	2	Y	48					201
06	4530	X	2890	-0-	-1640	-0-	456 25	1 9	2409	2	Y	23	99	1			125
07	4061	X	3177	-0-	-884	-0-	500 22	1 9	2655	2	Y	20					145

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	439 75	1 9	7639	2	Y	68	70	1			35
03	10819	X	5521	-0-	-5298	-0-	372 47	1 9	5102	2	Y	43	61	1			17
04	10470	X	58	-0-	-10412	-0-	5 1	1 9	52	2	Y	1	7	1			11
05	8711	X	210	-0-	-8501	-0-	19 4	1 9	187	2	Y	4	6	1			9
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3828	X	3588	-0-	-240	-0-	1238	1	2348	2	Y	2					4
							2	9									
03	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	1432	1	2593	2	Y	1					5
							1	9									
04	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	1381	1	2208	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	1252	1	2614	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	1251	1	2573	2	Y	1					4
							1	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					1
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					1
04	2580	X	5	-0-	-2575	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					1
05	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					1
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	442	1	910	2	Y	7					8
							8	9									
07	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					8

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10242 - 10257

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	1	6	9	N	5					90
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	9	N	6					96
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	1	6	9	N	5					101
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4					105
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					109
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4					113

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	1	6	9	N	5					91
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	9	N	6					97
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	104	1	7	9	N	6					103
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	101	1	6	9	N	5					108
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	104	1	4	9	N	4					112
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	9	N	5					117

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	725 #	190	-0-	-535	-0-	180	2	10	9	N	9					115
03	775 #	161	-0-	-614	-0-	139	2	22	9	N	20					135
04	750 #	151	-0-	-599	-0-	147	2	4	9	N	4					139
05	682 #	259	-0-	-423	-0-	257	2	2	9	N	2					141
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	28	2	1	9	N	1					142
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					142

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
02	5046 #	34	-0-	-5012	-0-	34	3			N	-0-					104
03	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	417	-0-	417	417	38	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	400	-0-	400	817	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	1000 N	413	-0-	-587	230	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
*07	748 N	518	-0-	-230	-0-	50	1	468	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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1306	3	N	-0-					27
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	218	1	1471	3	N	-0-					27
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	194	1	1342	3	N	-0-					27
05	1581	X	1520	-0-	-61	-0-	192	1	1328	3	N	-0-					27
06	1620	X	1413	-0-	-207	-0-	178	1	1235	3	N	-0-					27
07	1674	X	1385	-0-	-289	-0-	185	1	1200	3	N	-0-					27

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	105	1	670	3	N	-0-					62
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-					62
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	102	1	707	3	N	-0-					62
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	107	1	744	3	N	-0-					62
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	95	1	659	3	N	-0-					62
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	97	1	633	3	N	-0-					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		221	-0-	221	1422	49 12	1 9	160	3	Y	11					32
03	T. A.		159	-0-	159	1581	34 9	1 9	116	3	Y	8					40
04	1807	X	226	-0-	-1581	-0-	49 11	1 9	166	3	Y	10					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	82 13	1 9	256	3	Y	12					62
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	51	1			11

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	719	3	Y	3					6
							3	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	221	1	745	3	Y	4					10
							4	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	214	1	722	3	Y	4					14
							4	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	206	1	694	3	Y	5					19
							6	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	2					21
							2	9									
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	232	1	713	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

02	1827	X	1336	-0-	-491	-0-	180	1	1156	3	N	-0-					50
03	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	228	1	1539	3	N	-0-					50
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	247	1	1708	3	N	-0-					50
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	290	1	2009	3	N	-0-					50
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	294	1	2038	3	N	-0-					50
*07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	293	1	1901	3	N	-0-					50

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

02	1479	X	1336	-0-	-143	-0-	180	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1519	-0-	-62	-0-	196	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	3	N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	182	1	1259	3	N	-0-					-0-
06	1470	X	1422	-0-	-48	-0-	179	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	176	1	1142	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	191	1	623	3	Y	3					6
							3	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	203	1	684	3	Y	4					10
							4	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	211	1	710	3	Y	4					14
							4	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	195	1	657	3	Y	5					19
							6	9									
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	181	1	568	3	Y	2					21
							2	9									
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	231	1	711	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	911	1	2975	3	Y	3					6
							3	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	916	1	3082	3	Y	4					10
							4	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	905	1	3046	3	Y	4					14
							4	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	936	1	3152	3	Y	5					19
							6	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	877	1	2745	3	Y	2					21
							2	9									
*07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	1006	1	3091	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	221	1	1925	2	N	27					284
							30	9									
03	3844	X	1494	-0-	-2350	-0-	159	1	1316	2	N	17					301
							19	9									
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	243	1	2520	2	N	6	178	1			129
							7	9									
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	326	1	3507	2	N	35					164
							39	9									
*06	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	215	1	2148	2	N	-0-					164
07	2852	X	2474	-0-	-378	-0-	218	1	2256	2	N	-0-					164

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
02	3654	X	3461	-0-	-193	-0-	357	1	3104	2	N	-0-					65
03	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	260	1	2155	2	N	-0-					65
04	3600	X	2861	-0-	-739	-0-	251	1	2610	2	N	-0-					65
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	209	1	2246	2	N	2					67
							2	9									
06	3570	X	2152	-0-	-1418	-0-	196	1	1956	2	N	-0-					67
07	3689	X	2705	-0-	-984	-0-	238	1	2466	2	N	1					68
							1	9									

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
02	1827	X	1441	-0-	-386	-0-	147	1	1283	2	N	10					90
							11	9									
03	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	131	1	1088	2	N	-0-					90
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	N	18					108
							20	9									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	215	1	2305	2	N	2					110
							2	9									
06	1770	X	997	-0-	-773	-0-	89	1	884	2	N	22					132
							24	9									
07	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	144	1	1492	2	N	-0-					132

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2016 - PLUGGED 06/19/16

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

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
02	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	N	4					48
03	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6	9	N	5					53
04	2400	#	2254	-0-	-146	-0-	2239	2	15	9	N	14					67
05	2480	#	2227	-0-	-253	-0-	2227	2			N	-0-					67
06	2400	#	2076	-0-	-324	-0-	2076	2			N	-0-					67
07	2356	#	2128	-0-	-228	-0-	2128	2			N	-0-					67

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	287	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	268	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	287	1	979	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	268	1	545	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	287	1	839	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

02	203	N	97	-0-	-106	-0-	8	1	88	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	2					3
							2	9									
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	51	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	6					7
							7	9									
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	103	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	249	1	2602	2	Y	26	39	1			23
							29	9									
03	2976	X	862	-0-	-2114	-0-	99	1	754	2	Y	8	26	1			5
							9	9									
04	2880	X	490	-0-	-2390	-0-	51	1	435	2	Y	4					9
							4	9									
05	3069	X	2303	-0-	-766	-0-	204	1	2077	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
06	2970	X	418	-0-	-2552	-0-	45	1	367	2	Y	5					10
							6	9									
07	3069	X	2279	-0-	-790	-0-	200	1	2062	2	Y	15	20	1			5
							17	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	172	1	1799	2	Y	25	39	1			23
							28	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	229	1	1739	2	Y	28	43	1			8
							31	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	219	1	1861	2	Y	24					32
							26	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2088	2	Y	29	50	1			11
							32	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	Y	36					47
							40	9									
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	199	1	2046	2	Y	20	54	1			13
							22	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1566	N	1107	-0-	-459	-0-	97	1	1007	2	N	3					63
							3	9									
03	1891	N	824	-0-	-1067	-0-	96	1	728	2	N	-0-					63
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	187	1	1589	2	N	-0-					63
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	2	N	-0-					63
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	173	1	1395	2	N	-0-					63
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	152	1	1562	2	N	-0-					63

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	196	1	2057	2	Y	11	19	1			11
							12	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	282	1	2146	2	Y	15	22	1			4
							17	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	261	1	2219	2	Y	12					16
							13	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	217	1	2209	2	Y	13	24	1			5
							14	9									
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	268	1	2156	2	Y	18					23
							20	9									
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	227	1	2339	2	Y	10	27	1			6
							11	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	148	1	1554	2	Y	34	54	1			31
							37	9									
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	207	1	1571	2	Y	40	60	1			11
							44	9									
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	165	1	1405	2	Y	28					39
							31	9									
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	158	1	1608	2	Y	35	61	1			13
							39	9									
06	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	160	1	1286	2	Y	40					53
							44	9									
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	142	1	1459	2	Y	23	61	1			15
							25	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-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-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	131	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	114	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	134	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1712	-0-	-298	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1885	-0-	-192	-0-	128	1	1757	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

02	1972	X	1839	-0-	-133	-0-	117	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	118	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1798	-0-	-242	-0-	121	1	1677	2	N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	143	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1885	-0-	-5	-0-	127	1	1758	2	N	-0-					-0-
*07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	141	1	1929	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1476	-0-	-105	-0-	99	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1515	-0-	-15	-0-	102	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	104	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	85	1	1166	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1886	-0-	-86	-0-	120	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1693	-0-	-347	-0-	114	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	283	-0-	-1732	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1739	-0-	-211	-0-	118	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	123	1	1683	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2178	-0-	-374	-0-	139	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	116	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1886	-0-	-594	-0-	130	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1167	-0-	-1083	-0-	79	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1943	-0-	-382	-0-	132	1	1811	2	N	-0-					-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	0			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1532	-0-	-63	-0-	98	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	90	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1038	-0-	-605	-0-	72	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	89	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	86	1	1179	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	35	1	481	2	N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	37	1	511	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					1
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	N	-0-					1
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					1
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-					1
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	-0-					1
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	82	1	1124	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1010	-0-	-295	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	65	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	68	1	942	2	N	-0-					-0-
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	54	1	744	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	1182	-0-	-1109	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	106	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	89	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	122	1	1673	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					7
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					7
04	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-					7
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					7
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					7
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					7

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1069	-0-	-207	-0-	68	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	68	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	77	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	70	1	972	2	N	-0-					-0-
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	37	1	516	2	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	38	1	524	2	N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	959	-0-	-288	-0-	61	1	898	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	66	1	892	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	933 45	1 9	148	2	N	41					178
03	1178	X	178	-0-	-1000	-0-	129	1	49	2	N	-0-					178
04	1140	X	926	-0-	-214	-0-	386 65	1 9	475	2	N	59	197	1			40
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	430	1	443	2	N	-0-					40
06	1170	X	610	-0-	-560	-0-	259	1	351	2	N	-0-					40
07	1209	X	616	-0-	-593	-0-	300	1	316	2	N	-0-					40

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					415
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	6					421
							7	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	-0-	194	1			227
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	9	117	1			119
							10	9									
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-	119	1			-0-

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

02	9570	X	8721	-0-	-849	-0-	1103	1	7523	2	N	86	190	1			175
							95	9									
03	10230	X	7700	-0-	-2530	-0-	380	1	7173	2	N	134					309
							147	9									
04	DLQ G-10		7063	-0-	7063	7063	74	1	6848	2	N	128					437
							141	9									
05	14583	X	7520	-0-	-7063	-0-	74	1	7416	2	N	27					464
							30	9									
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	362	1	6773	2	N	76	257	1	12	8	271
							84	9									
07	8680	X	7649	-0-	-1031	-0-	1067	1	6411	2	N	155	67	1			359
							171	9									

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	387	2	N	27					129
							30	9									
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	20	1	384	2	N	3					132
							3	9									
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	3	1	292	2	N	28					160
							31	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	24					184
							26	9									
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	16	1	291	2	N	28					212
							31	9									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	260	2	N	135					347
							149	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

02	10701	#	1054	-0-	-9647	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	6200	#	994	-0-	-5206	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	4440	#	1467	-0-	-2973	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	19325		19325	-0-	-0-	-0-	1143	1	18182	2	Y	-0-					-0-
06	11456		11456	-0-	-0-	-0-	526	1	10930	2	Y	-0-					-0-
*07	8381		8381	-0-	-0-	-0-	368	1	8013	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	9831 #	559	-0-	-9272	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	10509 #	1500	-0-	-9009	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	7260 #	351	-0-	-6909	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	5580 #	571	-0-	-5009	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	3540 #	596	-0-	-2944	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1488 #	686	-0-	-802	-0-	30	1	656	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1090	1	2316	2	N	44					107
							48	9									
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	1102	1	2169	2	N	38					145
							42	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1200	1	2401	2	N	91	163	1			73
							100	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					73
06	3300	X	2801	-0-	-499	-0-	525	1	2266	2	N	9					82
							10	9									
*07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	759	1	3441	2	N	75					157
							83	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

02	4379	X	3520	-0-	-859	-0-	560	1	2914	2	N	42					131
							46	9									
03	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	620	1	3124	2	N	54	149	1			36
							59	9									
04	4530	X	3730	-0-	-800	-0-	600	1	3098	2	N	29					65
							32	9									
05	3751	X	291	-0-	-3460	-0-	40	1	250	2	N	1					66
							1	9									
06	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	580	1	3053	2	N	29					95
							32	9									
*07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	620	1	3950	2	N	34					129
							37	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02		506	N		506	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	N	24					117
									26	9									
03		799	N		799	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	N	42					159
									46	9									
04		630	N		422	-0-	-208	-0-	7	1	386	3	N	26					185
									29	9									
05		527	N		269	-0-	-258	-0-	4	1	252	3	N	12					197
									13	9									
06		780	N		312	-0-	-468	-0-	5	1	307	3	N	-0-					197
*07		619	N		619	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	N	14	164	1			47
									15	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
02		2531	R		2531	-0-	-0-	-0-	223	1	2308	2	N	-0-					145
03		3007	#		2630	-0-	-377	-0-	226	1	2400	2	N	4					149
									4	9									
04		2910	#		2451	-0-	-459	-0-	204	1	2236	2	N	10					159
									11	9									
05		3007	#		2346	-0-	-661	-0-	222	1	2124	2	N	-0-					159
06		2910	#		2322	-0-	-588	-0-	210	1	2101	2	N	10					169
									11	9									
07		2697	#		2012	-0-	-685	-0-	191	1	1804	2	N	15					184
									17	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			Y	-0-					224
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					224
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					224
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					224
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					224
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	187	1	3777	3	Y	70	67	1			198
							77	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	235	1	5034	3	Y	50	127	1			121
							55	9									
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	3	Y	44					165
							48	9									
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	257	1	5540	3	Y	67	54	1			178
							74	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	235	1	5009	3	Y	109	117	1			170
							120	9									
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	290	1	5791	3	Y	80	125	1			125
							88	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	3128	-0-	-2643	-0-	147	1	2955	3	Y	24	21	1			61
							26	9									
03	6169	X	4616	-0-	-1553	-0-	205	1	4383	3	Y	25	44	1			42
							28	9									
04	T. A.		4562	-0-	4562	4562	216	1	4326	3	Y	18					60
							20	9									
05	T. A.		3742	-0-	3742	8304	165	1	3556	3	Y	19	18	1			61
							21	9									
06	T. A.		1777	-0-	1777	10081	79	1	1685	3	Y	12	30	1			43
							13	9									
*07	13787	X	3706	-0-	-10081	-0-	177	1	3519	3	Y	9	26	1			26
							10	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	957	N	101	-0-	-856	-0-	5	1	96	3	N	-0-					245
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	N	-0-					245
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	N	-0-					245
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					245
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	N	-0-					245
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	-0-					65
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	117	1	1249	2	Y	-0-					65
04	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	122	1	1338	2	Y	-0-					65
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	130	1	1244	2	Y	-0-					65
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	Y	-0-					65
07	1519	N	882	-0-	-637	-0-	84	1	798	2	Y	-0-					65

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	5916	X	5219	-0-	-697	-0-	459	1	4758	2	Y	2					82
							2	9									
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	526	1	5609	2	Y	2					84
							2	9									
04	6150	X	5848	-0-	-302	-0-	488	1	5360	2	Y	-0-					84
05	6355	X	5262	-0-	-1093	-0-	498	1	4764	2	Y	-0-					84
06	6150	X	5423	-0-	-727	-0-	493	1	4930	2	Y	-0-					84
07	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	572	1	5422	2	Y	-0-					84

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

02	870	N	825	-0-	-45	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					14
03	1085	N	713	-0-	-372	-0-	61	1	651	2	Y	1					15
							1	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	-0-					15
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	80	1	767	2	Y	-0-					15
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	67	1	674	2	Y	-0-					15
07	1054	N	874	-0-	-180	-0-	83	1	791	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2138	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	161	1	2193	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	177	1	2044	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	193	1	2049	3	Y	-0-	1	0			2
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	80	1	1955	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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 #: 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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	188	-0-	-442	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	240	-0-	-270	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

02	DLQ G-10		4018	-0-	4018	17034	4018	3			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	21260	4226	3			Y	-0-					43
04	21260	X	-0-	-0-	-21260	-0-					Y	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					43
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					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

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	853	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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

02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					192
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					192
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	7516	X	7516	-0-	-0-	B	-0-	114	1	7379	3	Y	21	18	1			7
								23	9									
03	10243	X	10243	-0-	-0-	B	-0-	168	1	727	2	Y	25	24	1			8
								9320	3	28	9							
04	8963	X	8963	-0-	-0-	B	-0-	183	1	8754	3	Y	24	23	1			9
								26	9									
05	8616	X	8616	-0-	-0-	B	-0-	173	1	8417	3	Y	24	26	1			7
								26	9									
06	9900	X	6890	-0-	-3010	B	-0-	158	1	6706	3	Y	24	23	1			8
								26	9									
07	10230	X	7816	-0-	-2414	B	-0-	156	1	3629	2	Y	33	30	1			11
								3995	3	36	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

02	4669	X	4021	-0-	-648	B	-7539	60	1	3876	3	Y	77	59	1			27
								85	9									
03	5053	X	3808	-0-	-1245	B	-7539	61	1	265	2	Y	77	79	1			25
								3397	3	85	9							
04	4890	X	3452	-0-	-1438	B	-7539	69	1	3296	3	Y	79	74	1			30
								87	9									
05	5053	X	3227	-0-	-1826	B	-7539	64	1	3101	3	Y	56	70	1			16
								62	9									
06	4170	X	5402	-0-	1232	B	-6307	123	1	5235	3	Y	40	43	1			13
								44	9									
07	4309	X	6104	-0-	1795	B	-4512	122	1	2821	2	Y	51	47	1			17
								3105	3	56	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

02	7424	X	7261	-0-	-163	B	-884579	109	1	7047	3	Y	95	66	1			33
								105	9									
03	7936	X	8628	-0-	692	B	-883887	140	1	604	2	Y	122	116	1			39
								7750	3	134	9							
04	7680	X	7848	-0-	168	B	-883719	159	1	7561	3	Y	116	111	1			44
								128	9									
05	7750	X	8924	-0-	1174	B	-882545	177	1	8614	3	Y	121	130	1			35
								133	9									
06	8340	X	6089	-0-	-2251	B	-882545	139	1	5898	3	Y	47	66	1			16
								52	9									
07	8618	X	6416	-0-	-2202	B	-882545	128	1	2977	2	Y	31	36	1			11
								3277	3	34	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14848	X	11791	-0-	-3057 B	-0-	179	1	11573	3	Y	35	27	1			12
							39	9									
03	16034	X	16034	-0-	-0- B	-0-	263	1	1137	2	Y	49	45	1			16
							14580	3	54	9							
04	10860	X	10073	-0-	-787 B	-0-	206	1	9815	3	Y	47	45	1			18
							52	9									
05	12750	X	12750	-0-	-0- B	-0-	256	1	12441	3	Y	48	52	1			14
							53	9									
06	15510	X	10713	-0-	-4797 B	-0-	246	1	10428	3	Y	35	37	1			12
							39	9									
07	16027	X	14695	-0-	-1332 B	-0-	294	1	6840	2	Y	30	32	1			10
							7528	3	33	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4887	-0-	-797 B	-0-	74	1	4790	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	6076	X	5203	-0-	-873 B	-0-	85	1	368	2	Y	25	24	1			8
							4722	3	28	9							
04	5880	X	4430	-0-	-1450 B	-0-	90	1	4314	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	5704	X	4475	-0-	-1229 B	-0-	90	1	4359	3	Y	24	26	1			7
							26	9									
06	5070	X	4607	-0-	-463 B	-0-	105	1	4476	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
*07	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	133	1	3085	2	Y	33	30	1			11
							3396	3	36	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10121	X	8155	-0-	-1966 B	-59074	123	1	7986	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	10819	X	7632	-0-	-3187 B	-59074	125	1	539	2	Y	49	48	1			16
							6914	3	54	9							
04	9900	X	6572	-0-	-3328 B	-59074	134	1	6386	3	Y	47	45	1			18
							52	9									
05	10230	X	6998	-0-	-3232 B	-59074	140	1	6805	3	Y	48	52	1			14
							53	9									
06	9840	X	7022	-0-	-2818 B	-59074	160	1	6781	3	Y	74	63	1			25
							81	9									
07	8711	X	8695	-0-	-16 B	-59074	172	1	3990	2	Y	130	111	1			44
							4390	3	143	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2337	-0-	307 B	-7543	35	1	2279	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	2170	N	2487	-0-	317 B	-7226	40	1	175	2	Y	23	23	1			7
							2247	3	25	9							
04	2610	X	2296	-0-	-314 B	-7226	47	1	2223	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
05	2666	X	2509	-0-	-157 B	-7226	50	1	2433	3	Y	24	26	1			7
							26	9									
06	2580	X	2388	-0-	-192 B	-7226	54	1	2308	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
07	2511	X	2729	-0-	218 B	-7008	54	1	1257	2	Y	32	29	1			11
							1383	3	35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7153	-0-	-648 B	-419648	108	1	6999	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	8370	X	6853	-0-	-1517 B	-419648	112	1	484	2	Y	49	48	1			16
							6203	3	54	9							
04	8100	X	4734	-0-	-3366 B	-419648	96	1	4587	3	Y	46	44	1			18
							51	9									
05	8370	X	5242	-0-	-3128 B	-419648	105	1	5084	3	Y	48	52	1			14
							53	9									
06	8010	X	6102	-0-	-1908 B	-419648	139	1	5910	3	Y	48	46	1			16
							53	9									
07	7657	X	5798	-0-	-1859 B	-419648	115	1	2679	2	Y	50	49	1			17
							2949	3	55	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3101	-0-	-205 B	-361306	47	1	3031	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	3286	X	3966	-0-	680 B	-360626	65	1	280	2	Y	25	24	1			8
							3593	3	28	9							
04	3120	X	3446	-0-	326 B	-360300	70	1	3350	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	3317	X	3617	-0-	300 B	-360000	72	1	3519	3	Y	24	26	1			7
							26	9									
06	3840	X	3193	-0-	-647 B	-360000	73	1	3094	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
07	3968	X	2808	-0-	-1160 B	-360000	56	1	1294	2	Y	32	29	1			11
							1423	3	35	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082	Y	-0-	-0-
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-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-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-

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
02	638	N	561	-0-	-77	-0-	15	1	526	3	Y	18	9	1			23
							20	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	22	31	1			14
							564	3	24	9							
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	16	1	526	3	Y	21	17	1			18
							23	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	17	1	536	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	16	1	517	3	Y	20	22	1			16
							22	9									
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	13	1	219	2	Y	17	19	1			14
							241	3	19	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
02	6148	X	4710	-0-	-1438	-0-	127	1	4547	3	Y	33	17	1			36
							36	9									
03	5704	X	5465	-0-	-239	-0-	145	1	381	2	Y	46	62	1			20
							4888	3	51	9							
04	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	141	1	4561	3	Y	42	34	1			28
							46	9									
05	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	147	1	4646	3	Y	32	33	1			27
							35	9									
06	5280	X	4824	-0-	-456	-0-	142	1	4636	3	Y	42	46	1			23
							46	9									
07	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	136	1	2363	2	Y	43	44	1			22
							2601	3	47	9							

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

02	21576	X	16410	-0-	-5166	-0-	441	1	15737	3	Y	211	112	1			258
							232	9									
03	20398	X	19059	-0-	-1339	-0-	501	1	1320	2	Y	286	388	1			156
							16923	3	315	9							
04	19740	X	16563	-0-	-3177	-0-	489	1	15786	3	Y	262	213	1			205
							288	9									
05	18135	X	16818	-0-	-1317	-0-	510	1	16080	3	Y	207	209	1			203
							228	9									
06	18450	X	16826	-0-	-1624	-0-	491	1	16048	3	Y	261	284	1			180
							287	9									
07	19065	X	18004	-0-	-1061	-0-	472	1	8204	2	Y	271	281	1			170
							9030	3	298	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-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

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	1754	-0-	-1871	-0-	45	1	1615	3	Y	85	56	1			63
							94	9									
03	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	74	1	196	2	Y	167	198	1			32
							2516	3	184	9							
04	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	80	1	2577	3	Y	167	133	1			66
							184	9									
05	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	83	1	2625	3	Y	133	134	1			65
							146	9									
06	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	73	1	2374	3	Y	151	171	1			45
							166	9									
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	77	1	1335	2	Y	171	173	1			43
							1470	3	188	9							

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	5248	-0-	-1886	-0-	142	1	5052	3	Y	49	26	1			74
							54	9									
03	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	167	1	440	2	Y	69	92	1			51
							5641	3	76	9							
04	6330	X	5372	-0-	-958	-0-	159	1	5145	3	Y	62	50	1			63
							68	9									
05	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	170	1	5360	3	Y	50	50	1			63
							55	9									
06	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	164	1	5349	3	Y	62	68	1			57
							68	9									
07	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	157	1	2727	2	Y	64	67	1			54
							3000	3	70	9							

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	3470	-0-	-2852	-0-	93	1	3310	3	Y	61	25	1			55
							67	9									
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	45	1			10
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					10
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					10
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					10
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					10

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	3692	-0-	-1093	-0-	98	1	3502	3	Y	84	43	1			86
							92	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	108	1	284	2	Y	112	154	1			44
							3643	3	123	9							
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	107	1	3499	3	Y	106	85	1			65
							117	9									
05	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	113	1	3563	3	Y	83	84	1			64
							91	9									
06	4020	X	2802	-0-	-1218	-0-	81	1	2636	3	Y	77	95	1			46
							85	9									
07	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	102	1	1769	2	Y	104	101	1			49
							1946	3	114	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	198	1	12844	3	Y	127	106	1			45
							140	9									
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	197	1	852	2	Y	99	112	1			32
							10933	3	109	9							
04	11850	X	9350	-0-	-2500	-0-	190	1	9054	3	Y	96	92	1			36
							106	9									
05	14105	X	9907	-0-	-4198	-0-	197	1	9569	3	Y	128	127	1			37
							141	9									
06	13650	X	10995	-0-	-2655	-0-	249	1	10584	3	Y	147	135	1			49
							162	9									
07	14105	X	12415	-0-	-1690	-0-	247	1	5735	2	Y	110	122	1			37
							6312	3	121	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12035	X	9342	-0-	-2693	-0-	141	1	9107	3	Y	85	69	1			30
							94	9									
03	12865	X	10373	-0-	-2492	-0-	169	1	731	2	Y	97	95	1			32
							9366	3	107	9							
04	11610	X	8901	-0-	-2709	-0-	180	1	8616	3	Y	95	91	1			36
							105	9									
05	11997	X	9269	-0-	-2728	-0-	185	1	8995	3	Y	81	94	1			23
							89	9									
06	11220	X	9077	-0-	-2143	-0-	207	1	8789	3	Y	74	72	1			25
							81	9									
07	10385	X	9966	-0-	-419	-0-	197	1	4599	2	Y	97	89	1			33
							5063	3	107	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2425	-0-	-997	-0-	37	1	2375	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	Y	14	14	1			4
							3463	3	15	9							
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	92	1	4378	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	78	1	3776	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	82	1	3470	3	Y	33	25	1			11
							36	9									
07	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	86	1	1999	2	Y	35	34	1			12
							2199	3	39	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

02	6003	X	4078	-0-	-1925	-0-	61	1	3973	3	Y	40	34	1			14
							44	9									
03	6417	X	5130	-0-	-1287	-0-	84	1	362	2	Y	40	41	1			13
							4640	3	44	9							
04	5430	X	4508	-0-	-922	-0-	92	1	4366	3	Y	45	41	1			17
							50	9									
05	5518	X	4301	-0-	-1217	-0-	86	1	4169	3	Y	42	47	1			12
							46	9									
06	5340	X	3843	-0-	-1497	-0-	87	1	3705	3	Y	46	43	1			15
							51	9									
07	5115	X	3494	-0-	-1621	-0-	69	1	1604	2	Y	50	48	1			17
							1766	3	55	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

02	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	261	1	16905	3	Y	295	283	1			104
							325	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	55	141	1			18
							2263	3	61	9							
04	46140	X	111	-0-	-46029	-0-	2	1	89	3	Y	18	29	1			7
							20	9									
05	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	30060	X	-0-	-0-	-30060	-0-					Y	-0-					-0-
07	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	4531	-0-	-1646	-0-	68	1	4417	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	90	1	389	2	Y	49	48	1			16
							4984	3	54	9							
04	5580	X	4338	-0-	-1242	-0-	88	1	4200	3	Y	45	44	1			17
							50	9									
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	116	1	5624	3	Y	48	51	1			14
							53	9									
06	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	113	1	4796	3	Y	32	35	1			11
							35	9									
*07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	110	1	2568	2	Y	31	31	1			11
							2826	3	34	9							

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11049	X	8511	-0-	-2538	-0-	226	1	8065	3	Y	200	103	1			456
							220	9									
03	10230	X	9594	-0-	-636	-0-	249	1	655	2	Y	263	361	1			358
							8401	3	289	9							
04	9840	X	8577	-0-	-1263	-0-	249	1	8056	3	Y	247	200	1			405
							272	9									
05	9083	X	8680	-0-	-403	-0-	260	1	8205	3	Y	195	197	1			403
							215	9									
06	9270	X	8711	-0-	-559	-0-	250	1	8189	3	Y	247	268	1			382
							272	9									
*07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	248	1	4308	2	Y	261	269	1			374
							4742	3	287	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1764	-0-	-556	-0-	26	1	1715	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	2480	X	1722	-0-	-758	-0-	28	1	120	2	Y	25	24	1			8
							1546	3	28	9							
04	2400	X	1486	-0-	-914	-0-	29	1	1431	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	2480	X	1564	-0-	-916	-0-	31	1	1507	3	Y	24	26	1			7
							26	9									
06	2340	X	1868	-0-	-472	-0-	42	1	1800	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
*07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	33	30	1			11
							1082	3	36	9							

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
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	169	1	10907	3	Y	85	72	1			30
							94	9									
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	Y	105	101	1			34
							9763	3	116	9							
04	9630	X	6196	-0-	-3434	-0-	125	1	5960	3	Y	101	97	1			38
							111	9									
05	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	239	1	11652	3	Y	247	213	1			72
							272	9									
06	11550	X	1422	-0-	-10128	-0-	32	1	1357	3	Y	30	92	1			10
							33	9									
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18937	X	18206	-0-	-731	-0-	276	1	17836	3	Y	85	70	1			30
							94	9									
03	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	330	1	1430	2	Y	98	96	1			32
							18333	3	108	9							
04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	353	1	16842	3	Y	95	91	1			36
							105	9									
05	19964	X	18366	-0-	-1598	-0-	368	1	17889	3	Y	99	106	1			29
							109	9									
06	19560	X	18315	-0-	-1245	-0-	419	1	17788	3	Y	98	94	1			33
							108	9									
07	20212	X	17944	-0-	-2268	-0-	357	1	8309	2	Y	121	113	1			41
							9145	3	133	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	7613	-0-	-855	-0-	115	1	7425	3	Y	66	47	1			23
							73	9									
03	8959	X	8710	-0-	-249	-0-	141	1	612	2	Y	98	89	1			32
							7849	3	108	9							
04	8670	X	7481	-0-	-1189	-0-	152	1	7224	3	Y	95	91	1			36
							105	9									
05	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	156	1	7600	3	Y	97	105	1			28
							107	9									
06	8430	X	7618	-0-	-812	-0-	173	1	7354	3	Y	83	83	1			28
							91	9									
*07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	178	1	4140	2	Y	97	92	1			33
							4556	3	107	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6786	X	2032	-0-	-4754	-0-	29	1	1895	3	N	98	225	1			34
							108	9									
03	7254	X	3907	-0-	-3347	-0-	64	1	274	2	N	53	70	1			17
							3511	3	58	9							
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	152	1	7229	3	N	144	106	1			55
							158	9									
05	7254	X	2712	-0-	-4542	-0-	52	1	2511	3	N	135	151	1			39
							149	9									
06	7020	X	2300	-0-	-4720	-0-	50	1	2128	3	N	111	113	1			37
							122	9									
*07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	23	52	1			8
							128	3	25	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17661	X	12181	-0-	-5480	-0-	177	1	11467	3	Y	488	439	1			171
							537	9									
03	20181	X	12443	-0-	-7738	-0-	197	1	851	2	Y	438	467	1			142
							10913	3	482	9							
04	20400	X	11777	-0-	-8623	-0-	233	1	11070	3	Y	431	409	1			164
							474	9									
05	21080	X	12553	-0-	-8527	-0-	244	1	11832	3	Y	434	472	1			126
							477	9									
06	13080	X	12435	-0-	-645	-0-	273	1	11616	3	Y	496	456	1			166
							546	9									
*07	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	249	1	5801	2	Y	712	637	1			241
							6385	3	783	9							

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	Y	NO RPT		-0-
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-

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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	669	-0-	-651	-0-	146	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	713	-0-	-310	-0-	197	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	610	-0-	-560	-0-	196	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2003	-0-	-114	-0-	516	1	1311	3	Y	160	217	1			155
							176	9									
03	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	514	1	89	2	Y	160	205	1			110
							1143	3	176	9							
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	588	1	1026	3	Y	147	90	1			167
							162	9									
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	608	1	1309	3	Y	130	181	1			116
							143	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	566	1	1282	3	Y	133	91	1			158
							146	9									
07	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	399	1	432	2	Y	105	91	1			172
							476	3	116	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	844	1	2149	3	Y	40	37	1			38
							44	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	924	1	160	2	Y	64	58	1			44
							2055	3	70	9							
04	2640	X	2165	-0-	-475	-0-	766	1	1334	3	Y	59	36	1			67
							65	9									
05	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	806	1	1735	3	Y	51	72	1			46
							56	9									
06	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	838	1	1899	3	Y	53	36	1			63
							58	9									
07	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	831	1	901	2	Y	44	37	1			70
							992	3	48	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	296	1	753	3	Y	54	72	1			53
							59	9									
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	283	1	49	2	Y	64	73	1			44
							628	3	70	9							
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	344	1	599	3	Y	59	36	1			67
							65	9									
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	321	1	690	3	Y	51	72	1			46
							56	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	302	1	685	3	Y	53	36	1			63
							58	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	297	1	322	2	Y	44	37	1			70
							355	3	48	9							

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
02	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	3	N	27	36	1			26
							30	9									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	467	1	81	2	N	33	37	1			22
							1038	3	36	9							
04	1470	X	1331	-0-	-139	-0-	474	1	825	3	N	29	18	1			33
							32	9									
05	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	452	1	972	3	N	26	36	1			23
							29	9									
06	1620	X	1363	-0-	-257	-0-	408	1	925	3	N	27	18	1			32
							30	9									
07	1674	X	1321	-0-	-353	-0-	396	1	430	2	N	21	18	1			35
							472	3	23	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	2610	R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	3640	R	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06	2520	#	1557	-0-	-963	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	2604	#	934	-0-	-1670	-0-	934	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	234	-0-	-1564	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	77	-0-	-973	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	85	-0-	-1248	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2784 #	1394	-0-	-1390	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	2976 #	1820	-0-	-1156	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2490 #	1378	-0-	-1112	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1770 #	1672	-0-	-98	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1829 #	1767	-0-	-62	-0-	1767	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B DENY	-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

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912			Y	-0-			103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3103	X	2826	-0-	-277	-0-	133	1	2693	3	Y	-0-					4
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	150	1	3206	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	157	1	3142	3	Y	-0-					3
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	138	1	2971	3	Y	10	3	1			10
							11	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	149	1	3166	3	Y	15	11	1			14
							17	9									
07	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	149	1	2977	3	Y	17	16	1			15
							19	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316

02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	15					135
							17	9									
03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	87	1	1995	3	N	81					216
							89	9									
04	3000	X	1760	-0-	-1240	-0-	48	1	1703	3	N	8					224
							9	9									
05	3100	X	1553	-0-	-1547	-0-	69	1	1476	3	N	7					231
							8	9									
06	2190	X	824	-0-	-1366	-0-	24	1	800	3	N	-0-	194	1			37
07	2170	X	822	-0-	-1348	-0-	33	1	786	3	N	3					40
							3	9									

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
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	509	1	6420	2	Y	43	79	1			2
							47	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	578	1	6836	2	Y	80					82
							88	9									
04	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	623	1	6958	2	Y	92	160	1			14
							101	9									
05	DLQ G-10		7320	-0-	7320	15002	557	1	6686	2	Y	70					84
							77	9									
06	21410	X	6408	-0-	-15002	-0-	514	1	5853	2	Y	37					121
							41	9									
*07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	507	1	6672	2	Y	56	127	1			50
							62	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	Y	16	52	1			27
							18	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	14					41
							15	9									
04	DLQ G-10		661	-0-	661	661	54	1	598	2	Y	8	14	1			35
							9	9									
05	DLQ G-10		1870	-0-	1870	2531	142	1	1708	2	Y	18					53
							20	9									
06	1000	N	1913	-0-	913	3444	152	1	1735	2	Y	24					77
							26	9									
*07	3100	N	2372	-0-	-728	2716	167	1	2199	2	Y	5	42	1			40
							6	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	442	2	Y	3	3	1			4
03	T. A.		567	-0-	567	567	42 2	1 9	523	2	Y	2	3	1			3
04	T. A.		385	-0-	385	952	31	1	354	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		541	-0-	541	1493	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		621	-0-	621	2114	51	1	570	2	Y	-0-					-0-
*07	2790	X	676	-0-	-2114	-0-	54	1	622	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	203	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	196	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	169	1	1174	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	182	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	190 1	1 9	1232	3	N	1	1	8			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	768	1	5464	3	N	28	169	1			21
							31	9									
03	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	811	1	5148	3	N	30					51
							33	9									
04	6210	X	5479	-0-	-731	-0-	674	1	4768	3	N	34					85
							37	9									
05	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	668	1	5107	3	N	-0-					85
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	685	1	4888	3	N	41					126
							45	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					126

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	3	N	-0-					19
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	126	1	890	3	N	-0-					19
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	3	N	9					28
							10	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	211	1	1503	3	N	4					32
							4	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					32

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

02	290	N	202	-0-	-88	-0-	15	1	185	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		272	-0-	272	272	22	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		240	-0-	240	512	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	92	-0-	-512	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (8700-A) //CONT.// 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4669	X	3270	-0-	-1399	-0-	241	1	3011	2	N	16	24	1			25
							18	9									
03	5301	X	1838	-0-	-3463	-0-	137	1	1693	2	N	7	20	1			12
							8	9									
04	5130	X	1073	-0-	-4057	-0-	86	1	987	2	N	-0-	12	1			-0-
05	5301	X	694	-0-	-4607	-0-	53	1	641	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	655	-0-	-4055	-0-	54	1	601	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	485	-0-	-3018	-0-	39	1	446	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	167	1	2092	2	Y	12	13	1			17
							13	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	197	1	2443	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	187	1	2139	2	Y	10	15	1			16
							11	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	Y	37					53
							41	9									
06	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	209	1	2346	2	Y	-0-	28	1			25
07	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	211	1	2408	2	Y	30	16	1			39
							33	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

02	5581	X	5195	-0-	-386	-0-	382	1	4778	2	Y	32	28	1			40
							35	9									
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	433	1	5362	2	Y	38	31	1			47
							42	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	434	1	4965	2	Y	12	33	1			26
							13	9									
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	472	1	5668	2	Y	-0-					26
06	5370	X	4876	-0-	-494	-0-	398	1	4478	2	Y	-0-	14	1			12
07	5549	X	5527	-0-	-22	-0-	443	1	5064	2	Y	18	8	1			22
							20	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	202	1	2525	2	Y	16	15	1			21
							18	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	235	1	2904	2	Y	21	17	1			25
							23	9									
04	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	152	1	1735	2	Y	8	18	1			15
							9	9									
05	3100	N	3917	-0-	817	817	291	1	3493	2	Y	121					136
							133	9									
06	4020	X	3203	-0-	-817	-0-	262	1	2940	2	Y	1	73	1			64
							1	9									
*07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	266	1	3043	2	Y	91	41	1			114
							100	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		141	-0-	141	366	141	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		15	-0-	15	381	15	3			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	381					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		93	-0-	93	218	93	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		11	-0-	11	229	11	3			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-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	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	401	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	851	-0-	-744	-0-	84	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	70	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	316	-0-	-614	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	104	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	95	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	93	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	93	1	826	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	98	1	833	3	Y	2					4
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	551	N	536	-0-	-15	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	52	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	3	Y	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	71	1	608	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	1					1
							1	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	22	1	195	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	33	1	279	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

02	435	N	431	-0-	-4	-0-	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	295	-0-	-425	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	350	-0-	-394	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1769	N	1744	-0-	-25	-0-	169	1	1540	3	Y	32	52	1			14
							35	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	178	1	1578	3	Y	-0-	10	1			4
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	168	1	1529	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	174	1	1585	3	Y	65	45	1			28
							72	9									
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	166	1	1478	3	Y	25	36	1			17
							28	9									
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	179	1	1522	3	Y	16					33
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

02	1131	N	1044	-0-	-87	-0-	103	1	937	3	Y	4					10
							4	9									
03	1116	N	768	-0-	-348	-0-	78	1	687	3	Y	3					13
							3	9									
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	64	1	587	3	Y	4					17
							4	9									
05	1116	N	526	-0-	-590	-0-	52	1	472	3	Y	2					19
							2	9									
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	58	1	513	3	Y	2					21
							2	9									
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	61	1	518	3	Y	2					23
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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 #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	164	1	1493	3	Y	-0-			-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	136	1	1211	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	137	1	1167	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	82	1	747	3	Y	4					10
							4	9									
03	1054	N	348	-0-	-706	-0-	35	1	310	3	Y	3					13
							3	9									
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	84	1	767	3	Y	4					17
							4	9									
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	70	1	638	3	Y	2					19
							2	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	83	1	738	3	Y	2					21
							2	9									
07	899	N	3	-0-	-896	-0-	1	3	2	9	Y	2					23

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	56	1	510	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	366	-0-	-347	-0-	37	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	275	-0-	-325	-0-	27	1	247	3	Y	1					1
							1	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	69	1	627	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	561	3	Y	1					1
							1	9									
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	35	1	321	3	Y	67	108	1			56
							74	9									
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	35	1	312	3	Y	72	102	1			26
							79	9									
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	31	1	283	3	Y	63					89
							69	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	34	1	313	3	Y	65	103	1			51
							72	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	45					96
							50	9									
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	61	102	1			55
							67	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	19	1	173	3	Y	4					10
							4	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	180	3	Y	3					13
							3	9									
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	165	3	Y	4					17
							4	9									
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	19	1	176	3	Y	2					19
							2	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	183	3	Y	2					21
							2	9									
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	2					23
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

02	174	N	158	-0-	-16	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1131	N	525	-0-	-606	-0-	52	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	38	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	117	1	1031	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	111	1	1006	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	111	1	1010	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
06	1110	N	979	-0-	-131	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	865	-0-	-313	-0-	91	1	774	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	562	3	Y	7					24
							8	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	Y	4	17	1			11
							4	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	76					94
							84	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	16	66	1			44
							18	9									
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	Y	8					26
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

02	116	N	100	-0-	-16	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5104	X	4711	-0-	-393	-0-	466	1	4241	3	Y	4					10
							4	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	558	1	4937	3	Y	3					13
							3	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	3	Y	4					17
							4	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	544	1	4953	3	Y	2					19
							2	9									
06	5310	X	4954	-0-	-356	-0-	500	1	4452	3	Y	2					21
							2	9									
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	586	1	4997	3	Y	2					23
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

02	145	N	125	-0-	-20	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	116	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	75	1	681	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	72	1	643	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	645	-0-	-564	-0-	68	1	577	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	385	-0-	-195	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	49	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	43	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	43	1	363	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	87	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	129	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	139	1	1181	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	33	1	296	3	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	49	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	53	1	455	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	812	3	Y	42	67	1			35
							46	9									
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	84	1	742	3	Y	44	63	1			16
							48	9									
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	77	1	701	3	Y	39					55
							43	9									
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	83	1	757	3	Y	41	64	1			32
							45	9									
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	63	1	562	3	Y	27					59
							30	9									
07	837	N	556	-0-	-281	-0-	54	1	460	3	Y	38	63	1			34
							42	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	942	-0-	-546	-0-	96	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	853	-0-	-587	-0-	84	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	817	-0-	-671	-0-	81	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	784	-0-	-266	-0-	79	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	723	-0-	-269	-0-	76	1	647	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	70	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	76	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	75	1	639	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

02	522	N	362	-0-	-160	-0-	36	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	3	Y	74	64	1			32
							81	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	Y	61	79	1			14
							67	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	115	1	1044	3	Y	53	46	1			21
							58	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	110	1	1002	3	Y	79	73	1			27
							87	9									
06	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	99	1	881	3	Y	75	68	1			34
							83	9									
07	1271	N	969	-0-	-302	-0-	93	1	795	3	Y	74	76	1			25
							81	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	175	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	194	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	185	1	1688	3	Y	3					3
							3	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	207	1	1884	3	Y	-0-					3
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	181	1	1613	3	Y	-0-	1	1			2
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	222	1	1892	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	111	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	101	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	131	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	151	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	191	1	1735	3	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1823	3	Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	185	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	203	1	1727	3	Y	2					2
							2	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1517	-0-	-194	-0-	150	1 4 9	1363	3	Y	4					10
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	154	1 3 9	1367	3	Y	3					13
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	151	1 4 9	1377	3	Y	4					17
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	152	1 2 9	1384	3	Y	2					19
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	1329	3	Y	2					21
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	1453	3	Y	2					23

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	913	3	Y	4					10
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	780	3	Y	3					13
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	514	3	Y	4					17
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	632	3	Y	2					19
06	840	N	521	-0-	-319	-0-	52	1 2 9	467	3	Y	2					21
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	585	3	Y	2					23

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	174	N	166	-0-	-8	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					1
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					1
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					1
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					1
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	115	1	1044	3	Y	4					18
							4	9									
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	121	1	1074	3	Y	1					19
							1	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	123	1	1121	3	Y	1					20
							1	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	3	Y	-0-					20
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	181	1	1542	3	Y	1					13
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

02	1334	N	79	-0-	-1255	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1426	N	55	-0-	-1371	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	77	-0-	-583	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	78	1	665	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	61	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	63	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	56	1	473	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	51	81	1			23
							56	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	57	45	1			35
							63	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	25	41	1			19
							28	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	Y	20	25	1			14
							22	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	666	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	770	3	Y	19					29
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	121	-0-	-344	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	174	-0-	-291	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2725	-0-	-59	-0-	261	1	2380	3	Y	76					209
							84	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	320	1	2836	3	Y	92	151	1			150
							101	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	293	1	2666	3	Y	76	150	1			76
							84	9									
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	315	1	2866	3	Y	30					106
							33	9									
06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	291	1	2593	3	Y	88	99	1			95
							97	9									
07	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	318	1	2713	3	Y	96					217
							106	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

02	551	N	439	-0-	-112	-0-	43	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	42	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	38	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1865	-0-	-658	-0-	184	1	1679	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	202	1	1786	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2820	X	2049	-0-	-771	-0-	203	1	1845	3	Y	1					2
							1	9									
05	2914	X	2107	-0-	-807	-0-	208	1	1897	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	3	Y	2					3
							2	9									
07	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	200	1	1703	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

02	957	N	922	-0-	-35	-0-	91	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	73	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	59	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	62	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	65	1	579	3	Y	-0-					-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

02	145	N	114	-0-	-31	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	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
02	1073	N	1059	-0-	-14	-0-	105	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	113	1	1010	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	99	1	848	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
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	52	1	478	3	Y	27					175
							30	9									
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	53	1	468	3	Y	30					205
							33	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	48	1	438	3	Y	30					235
							33	9									
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	43	1	392	3	Y	31					266
							34	9									
06	540	N	286	-0-	-254	-0-	28	1	249	3	Y	8					274
							9	9									
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	34	1	289	3	Y	34	176	1			132
							37	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	Y	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

02	3625	X	3383	-0-	-242	-0-	335	1	3048	3	N	-0-	1	1			-0-
03	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	359	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	352	1	3207	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	350	1	3191	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	320	1	2853	3	N	11	7	1			4
							12	9									
07	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	362	1	3086	3	N	4					8
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	N	4	3	1			2
							4	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	N	-0-	1	1			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	N	4	2	1			2
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	N	7	7	1			3
							8	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	624	3	N	27	24	1			6
							30	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	708	3	N	22	21	1			7
							24	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	N	35	29	1			13
							39	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	64	46	1			31
							70	9									
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	73	1	623	3	N	49	57	1			16
							54	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	69	1	617	3	N	-0-					-0-
*07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	N	-0-					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	77	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2449 N	1565	-0-	-884	-0-	56	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	2310 N	660	-0-	-1650	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	2387 N	285	-0-	-2102	-0-	10	1	275	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					4
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					4
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					4
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			Y	-0-					4
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	Y	1					5

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	80	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	Y	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	Y	34	70	1			77
							37	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	78					155
							86	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	75	113	1			117
							83	9									
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	11	1	99	3	Y	14					131
							15	9									
06	450	N	141	-0-	-309	-0-	13	1	116	3	Y	11	74	1			68
							12	9									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	16	1	132	3	Y	10					78
							11	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1667	-0-	1667	5078	1667	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5078				Y	-0-			-0-
04	2600 N	1585	-0-	-1015	4063	1585	3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1653	-0-	-1447	2616	1653	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1590	-0-	-1410	1206	1590	3		Y	-0-			-0-
*07	2797 N	1591	-0-	-1206	-0-	1591	3		Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	1855	540	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-					-0-
04	2516	N	661	-0-	-1855	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			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 #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					180
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					180
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					180
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					180
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					180
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4463	-0-	-2047	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4505	-0-	-1795	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4905	-0-	-923	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3214	-0-	-121	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	604	2	9	9	N	8					121
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	693	2	22	9	N	20					141
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12					153
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	N	8					161
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	N	12					173
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	N	8					181

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1108	-0-	-342	-0-	1108	2			N	-0-					8
03	1550	N	705	-0-	-845	-0-	705	2			N	-0-					8
04	1380	N	762	-0-	-618	-0-	762	2			N	-0-					8
05	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					8
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					8
07	775	N	306	-0-	-469	-0-	306	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	#	36	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	93	-0-	-81	-0-	12	1	81	2	N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	9	1	67	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	102	-0-	-72	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	10	1	73	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	#	83	-0-	-91	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
03	186	#	51	-0-	-135	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
04	150	#	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	290	#	206	-0-	-84	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-
03	310	#	83	-0-	-227	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
04	390	#	133	-0-	-257	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
05	403	#	181	-0-	-222	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
06	390	#	148	-0-	-242	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
07	217	#	154	-0-	-63	-0-	18	1	136	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

02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	N	-0-					-0-
03	310	#	139	-0-	-171	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	390	#	174	-0-	-216	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
05	403	#	265	-0-	-138	-0-	31	1	234	2	N	-0-					-0-
06	390	#	193	-0-	-197	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
07	310	#	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
*07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	468	-0-	-83	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-

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
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					63
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					63
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					63
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
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	#	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-

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
02	1566	X	1268	-0-	-298	-0-	231	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	242	1	1184	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1360	-0-	-140	-0-	230	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	269	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	234	1	1123	2	N	-0-					-0-
*07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1986	N	1969	-0-	-17	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1071	-0-	-189	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	243	1	1715	3	N	1					9
							1	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	346	1	2207	3	N	2					11
							2	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	1					12
							1	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	364	1	2288	3	N	1					13
							1	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	315	1	1998	3	N	2					15
							2	9									
*07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	368	1	2162	3	N	2					17
							2	9									

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	75	1	526	3	N	1					11
							1	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	557	3	N	2					13
							2	9									
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	91	1	537	3	N	1					14
							1	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	90	1	563	3	N	2					16
							2	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	86	1	544	3	N	2					18
							2	9									
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	94	1	550	3	N	2					20
							2	9									

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
02	4930	X	4625	-0-	-305	-0-	574	1	4050	3	N	1					10
							1	9									
03	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	502	1	3208	3	N	2					12
							2	9									
04	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	553	1	3263	3	N	1					13
							1	9									
05	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	631	1	3966	3	N	1					14
							1	9									
06	4770	X	3251	-0-	-1519	-0-	443	1	2806	3	N	2					16
							2	9									
07	4929	X	236	-0-	-4693	-0-	34	1	202	3	N	-0-					16

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	17	1	7	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	20	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
							1	3									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	10034 X	9164	-0-	-870	-0-	1138	1	8024	3	N	2					11
						2	9									
03	9579 X	9399	-0-	-180	-0-	1272	1	8125	3	N	2					13
						2	9									
04	9270 X	9128	-0-	-142	-0-	1322	1	7805	3	N	1					14
						1	9									
05	9238 X	8684	-0-	-554	-0-	1191	1	7491	3	N	2					16
						2	9									
06	9480 X	8660	-0-	-820	-0-	1180	1	7479	3	N	1					17
						1	9									
07	9796 X	8292	-0-	-1504	-0-	1205	1	7084	3	N	3					20
						3	9									

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

02	36598 X	35539	-0-	-1059	-0-	4412	1	31125	3	N	2					11
						2	9									
03	39122 X	38228	-0-	-894	-0-	5174	1	33053	3	N	1					12
						1	9									
04	38130 X	37150	-0-	-980	-0-	5380	1	31769	3	N	1					13
						1	9									
05	39401 X	38571	-0-	-830	-0-	5292	1	33277	3	N	2					15
						2	9									
06	38130 X	37408	-0-	-722	-0-	5099	1	32307	3	N	2					17
						2	9									
*07	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	5650	1	33209	3	N	2					19
						2	9									

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

02	20764 X	19224	-0-	-1540	-0-	2387	1	16836	3	N	1					10
						1	9									
03	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	3189	1	20370	3	N	2					12
						2	9									
04	22920 X	19906	-0-	-3014	-0-	2883	1	17022	3	N	1					13
						1	9									
05	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	3335	1	20971	3	N	2					15
						2	9									
06	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	3140	1	19895	3	N	2					17
						2	9									
07	23560 X	23063	-0-	-497	-0-	3353	1	19708	3	N	2					19
						2	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

02	1508	X	1225	-0-	-283	-0-	152	1	1071	3	N	2					11
							2	9									
03	1612	X	1486	-0-	-126	-0-	201	1	1284	3	N	1					12
							1	9									
04	1560	X	1234	-0-	-326	-0-	178	1	1054	3	N	2					14
							2	9									
05	1519	X	1429	-0-	-90	-0-	196	1	1232	3	N	1					15
							1	9									
06	1440	X	1210	-0-	-230	-0-	165	1	1043	3	N	2					17
							2	9									
07	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	191	1	1122	3	N	3					20
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	1	6	3	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	1	5	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	3	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-					-0-
							4	3									

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

02	1827	X	146	-0-	-1681	-0-	18	1	127	3	N	1					7
							1	9									
03	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	24	1	154	3	N	-0-					7
04	390	X	118	-0-	-272	-0-	17	1	101	3	N	-0-					7
05	248	X	130	-0-	-118	-0-	18	1	112	3	N	-0-					7
06	240	X	68	-0-	-172	-0-	9	1	59	3	N	-0-					7
07	186	X	118	-0-	-68	-0-	17	1	100	3	N	1					8
							1	9									

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1885	X	1549	-0-	-336	-0-	192	1 9	1356	3	N	1					10
03	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	201	1 9	1283	3	N	1					11
04	1680	X	1215	-0-	-465	-0-	176	1 9	1038	3	N	1					12
05	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	146	1 9	915	3	N	1					13
06	1590	X	1099	-0-	-491	-0-	150	1	949	3	N	-0-					13
07	1643	X	770	-0-	-873	-0-	112	1 9	657	3	N	1					14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	11774	X	11616	-0-	-158	-0-	1442	1 9	10173	3	Y	1					11
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1721	1 9	10995	3	Y	2					13
04	12330	X	12321	-0-	-9	-0-	1784	1 9	10536	3	Y	1					14
05	12741	X	12733	-0-	-8	-0-	1747	1 9	10984	3	Y	2					16
06	12300	X	12202	-0-	-98	-0-	1663	1 9	10537	3	Y	2					18
07	12741	X	12169	-0-	-572	-0-	1769	1 9	10398	3	Y	2					20

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1743	1	2139	3	N	5					16
							6	9									
03	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	1878	1	717	3	N	3					19
							3	9									
04	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	1790	1	722	3	N	9	16	1			12
							10	9									
05	3255	X	2401	-0-	-854	-0-	1944	1	453	3	N	4					16
							4	9									
06	4020	X	2954	-0-	-1066	-0-	1915	1	1032	3	N	6	17	1			5
							7	9									
*07	4154	X	1210	-0-	-2944	-0-	1099	1	35	2	N	1					6
							75	3	1	9							

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

02	2581	X	1403	-0-	-1178	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					94
03	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	58	1	1941	2	N	-0-					94
04	2670	X	2193	-0-	-477	-0-	64	1	2129	2	N	-0-					94
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	77	1	2576	2	N	-0-					94
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	69	1	2308	2	N	-0-					94
*07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2212	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

02	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	999	1	7049	3	Y	20					107
							22	9									
03	8556	X	8519	-0-	-37	-0-	1151	1	7351	3	Y	15					122
							17	9									
04	8250	X	8178	-0-	-72	-0-	1180	1	6968	3	Y	27					149
							30	9									
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1153	1	7247	3	Y	10					159
							11	9									
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	1089	1	6900	3	Y	15					174
							17	9									
07	8618	X	7965	-0-	-653	-0-	1157	1	6802	3	Y	5					179
							6	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	714 189	1 9	5965	3	Y	172	185	1			18
03	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	1073 119	1 9	7026	3	Y	108					126
04	DLQ G-10	7873	-0-	7873	7873	1235 179	1 9	6459	3	Y	163	185	1			104
05	DLQ G-10	5367	-0-	5367	13240	1178 117	1 9	4072	3	Y	106	188	1			22
06	DLQ G-10	7173	-0-	7173	20413	2052 94	1 9	5027	3	Y	85					107
07	DLQ G-10	7899	-0-	7899	28312	2129 157	1 9	5613	3	Y	143	188	1			62

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	641	1	5357	3	N	-0-					-0-
03	6293 X	6088	-0-	-205	-0-	807	1	5281	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5571	-0-	5571	5571	895	1	4676	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5267	-0-	5267	10838	1182	1	4085	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4938	-0-	4938	15776	1431	1	3507	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5872	-0-	5872	21648	1615	1	4257	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1107	1	9255	3	N	-0-					-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1461	1	9564	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	1630	1	8522	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13839	-0-	13839	23991	3105	1	10734	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12134	-0-	12134	36125	3518	1	8616	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12540	-0-	12540	48665	3449	1	9091	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	197	1	1288	3	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	213	1	1113	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	310	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	463	1	1135	3	N	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	438	1	1156	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	2175	1	18187	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	19933	-0-	-713	-0-	2642	1	17291	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18239	-0-	18239	18239	2929	1	15310	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20644	-0-	20644	38883	4632	1	16012	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18361	-0-	18361	57244	5323	1	13038	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18698	-0-	18698	75942	5143	1	13555	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	200	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	191	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	195	1	675	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	380	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	262	1	692	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	4214	-0-	-1644	-0-	450	1	3764	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	6262	-0-	-1364	-0-	830	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	894	1	4673	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6289	-0-	6289	11856	1411	1	4878	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5806	-0-	5806	17662	1683	1	4123	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6107	-0-	6107	23769	1680	1	4427	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20532	X	7838	-0-	-12694	-0-	7838	2			N	-0-					17
03	21948	X	18974	-0-	-2974	-0-	18974	2			N	-0-					17
04	21240	X	14638	-0-	-6602	-0-	14638	2			N	-0-					17
05	16802	X	12571	-0-	-4231	-0-	12571	2			N	-0-					17
06	18360	X	14386	-0-	-3974	-0-	14386	2			N	-0-					17
07	18972	X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - P/A 03/31/2016

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

02	42920	X	40404	-0-	-2516	-0-	285 1 532 9	39587	3		N	484	541	1			170
03	41478	X	35555	-0-	-5923	-0-	295 1 400 9	34860	3		N	364	367	1			167
04	40140	X	26425	-0-	-13715	-0-	216 1 321 9	25888	3		N	292	377	1			82
05	39711	X	35624	-0-	-4087	-0-	304 1 513 9	34807	3		N	466	372	1			176
*06	41790	X	35456	-0-	-6334	-0-	295 1 298 9	34863	3		N	271	373	1			74
07	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	650	551	1			173

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	7044	-0-	-467	-0-	155 21	1 9	6868	2	N	19					46
03	7998	X	5205	-0-	-2793	-0-	155 9	1 9	5041	2	N	8					54
04	32567	X	32567	-0-	-0-	-0-	155 18	1 9	32394	2	N	16					70
05	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	155 10	1 9	33644	2	N	9					79
06	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	32186	2	N	3					82
*07	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	32459	2	N	1					83

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	1015	#	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	5046	#	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					161
03	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					161
04	5130	#	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					161
05	6045		NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					161
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

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

02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

02	8796	N	8796	-0-	-0-	-0-	8443	2	353	9	N	321	378	1			95
03	10788	#	9819	-0-	-969	-0-	9434	2	385	9	N	350	387	1			58
04	10440	#	8049	-0-	-2391	-0-	7728	2	321	9	N	292	196	1			154
05	9734	#	8202	-0-	-1532	-0-	7897	2	305	9	N	277	389	1			42
06	9510	#	7602	-0-	-1908	-0-	7326	2	276	9	N	251	191	1			102
07	9827	#	6856	-0-	-2971	-0-	6612	2	244	9	N	222	195	1			129

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5800	X	5378	-0-	-422	-0-	486	1	4880	2	N	11					183
							12	9									
03	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	517	1	5270	2	N	81	188	1			76
							89	9									
04	5850	X	5467	-0-	-383	-0-	498	1	4917	2	N	47	2	8			121
							52	9									
05	5828	X	5546	-0-	-282	-0-	519	1	4979	2	N	44	4	8			161
							48	9									
06	5700	X	5317	-0-	-383	-0-	505	1	4782	2	N	27					188
							30	9									
07	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	522	1	5020	2	N	23	3	8			208
							25	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

02	232	N	196	-0-	-36	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					73
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	122	1	710	2	N	-0-					73
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	3					76
							3	9									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	N	-0-					76
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	N	-0-					48
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	165	1	957	2	N	-0-					48
04	960	X	347	-0-	-613	-0-	16	1	331	2	N	-0-					48
05	868	X	383	-0-	-485	-0-	50	1	333	2	N	-0-					48
06	990	X	472	-0-	-518	-0-	472	2			N	-0-					48
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					48

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	71	1	415	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	91	1	610	2	N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	703	-0-	-225	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
03	992	X	612	-0-	-380	-0-	90	1	522	2	N	-0-					-0-
04	810	X	807	-0-	-3	-0-	38	1	763	2	N	5					5
							6	9									
05	837	X	816	-0-	-21	-0-	106	1	710	2	N	-0-					5
*06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	814	1	2072	2	Y	3					46
						3	9									
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	774	1	603	2	Y	-0-					46
04	DLQ G-10	131	-0-	131	131	98	1	33	2	Y	-0-	27	1			19
05	DLQ G-10	100	-0-	100	231	21	1	77	2	Y	2					21
						2	9									
06	729 N	498	-0-	-231	-0-	112	1	386	2	Y	-0-					21
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	314	1	1498	2	Y	-0-					21

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	2	N	31	30	1			10
							34	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	85	1	2149	2	N	22	27	1			5
							24	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	73	1	1939	2	N	21	25	1			1
							23	9									
*05	3100	N	4627	-0-	1527	1527	175	1	4393	2	N	54	15	1			40
							59	9									
*06	3000	N	2233	-0-	-767	760	89	1	2134	2	N	9	12	1			37
							10	9									
*07	2981	N	2221	-0-	-760	-0-	84	1	2115	2	N	20	51	1			6
							22	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

02	7366		6466	-0-	-900	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7874		6055	-0-	-1819	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	7620		5762	-0-	-1858	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	7843	#	5979	-0-	-1864	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	5866		5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	5828		3464	-0-	-2364	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	#	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	#	14	-0-	-1636	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6194		6194	-0-	-0-	-0-	801	1	5361	2	N	29					182
							32	9									
03	7145		7145	-0-	-0-	-0-	828	1	6285	2	N	29	172	1			39
							32	9									
04	6876		6876	-0-	-0-	-0-	825	1	6003	2	N	44					83
							48	9									
05	6860		6860	-0-	-0-	-0-	856	1	5914	2	N	82					165
							90	9									
*06	6947		6947	-0-	-0-	-0-	809	1	6098	2	N	36	171	1			30
							40	9									
07	2666		4013	-0-	1347	1347	475	1	3502	2	N	33					63
							36	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
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-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

02	145 N	130	-0-	-15	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	#	261	-0-	-116	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	434	#	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	420	#	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	434	#	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	#	296	-0-	-110	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	434	#	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

02	638	#	414	-0-	-224	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	775	#	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	750	#	309	-0-	-441	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	775	#	369	-0-	-406	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	540	#	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	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

02	232	N	87	-0-	-145	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	53	-0-	-121	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1566 X	1444	-0-	-122	-0-	104	1	1331	2	N	8	183	1				29
						9	9										
03	1581 X	1454	-0-	-127	-0-	96	1	1346	2	N	11						40
						12	9										
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1377	2	N	7						47
						8	9										
05	1550 X	1506	-0-	-44	-0-	120	1	1376	2	N	9						56
						10	9										
06	1500 X	1449	-0-	-51	-0-	112	1	1329	2	N	7						63
						8	9										
07	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	111	1	1412	2	N	10						73
						11	9										

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND(C-1) //CONT.// 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	4024		4024	-0-	-0-	-0-	173	1	3818	3	Y	30	28	1			20
							33	9									
03	3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	226	1	3737	3	Y	21	29	1			12
							23	9									
04	3840	#	3655	-0-	-185	-0-	233	1	3397	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
05	4225		4225	-0-	-0-	-0-	254	1	3938	3	Y	30	27	1			17
							33	9									
06	4170	#	3783	-0-	-387	-0-	230	1	3525	3	Y	25	36	1			6
							28	9									
07	4309	#	4124	-0-	-185	-0-	284	1	3810	3	Y	27	22	1			11
							30	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

02	551	N	513	-0-	-38	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	34	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	37	1	501	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

02	145	N	81	-0-	-64	-0-	12	1	66	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	16	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			4
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					4

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	570	-0-	-938	-0-	92 4	1 9	474	3	Y	4	4	1			100
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					100
04	1710	N	160	-0-	-1550	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					100
05	620	N	55	-0-	-565	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	64	1			36
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	29	1			7
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					7

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
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	81 576	1 9	1448	3	Y	524	485	1			290
03	3100	N	4248	-0-	1148	1148	215 593	1 9	3440	3	Y	539	773	1			56
04	3000	N	4416	-0-	1416	2564	245 598	1 9	3573	3	Y	544	502	1			98
05	3100	N	4643	-0-	1543	4107	243 639	1 9	3761	3	Y	581	426	1			253
06	8972	X	4865	-0-	-4107	-0-	260 629	1 9	3976	3	Y	572	643	1			182
*07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	325 714	1 9	4368	3	Y	649	521	1			310

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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	69 32	1 9	983	3	Y	29	27	1			8
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68 106	1 9	1107	3	Y	96	97	1			7
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	623	3	Y	17	16	1			8
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	5	1			3
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					3
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3

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
02	1314		1314	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	727	-0-	-637	-0-	45	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	688	-0-	-632	-0-	44	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	575	-0-	-789	-0-	35	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	254	-0-	-94	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

02	19691	X	19067	-0-	-624	-0-	16	1	18931	2	N	109	125	1			15
							120	9									
03	20615	X	20346	-0-	-269	-0-	18	1	20194	2	N	122	105	1			32
							134	9									
04	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	17	1	19721	2	N	99	99	1			32
							109	9									
05	20491	X	20271	-0-	-220	-0-	17	1	20143	2	N	101	108	1			25
							111	9									
06	19710	X	19602	-0-	-108	-0-	16	1	19483	2	N	94	85	1			34
							103	9									
07	20522	X	18402	-0-	-2120	-0-	17	1	18293	2	N	84	93	1			25
							92	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46864	X	32658	-0-	-14206	-0-	28	1	32228	2	N	365	429	1			49
							402	9									
03	50096	X	32659	-0-	-17437	-0-	1152	1	30999	2	N	462	391	1			120
							508	9									
04	33090	X	30234	-0-	-2856	-0-	1254	1	28532	2	N	407	396	1			131
							448	9									
05	34193	X	28795	-0-	-5398	-0-	1311	1	27064	2	N	382	420	1			93
							420	9									
06	33090	X	26928	-0-	-6162	-0-	1248	1	25296	2	N	349	315	1			127
							384	9									
07	34193	X	21369	-0-	-12824	-0-	1348	1	19735	2	N	260	310	1			77
							286	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256882	X	160892	-0-	-95990	-0-	137	1	158824	2	N	1755	2041	1			236
							1931	9									
03	183365	X	159475	-0-	-23890	-0-	143	1	157723	2	N	1463	1318	1			381
							1609	9									
04	174267	X	174267	-0-	-0-	-0-	146	1	172646	2	N	1341	1290	1			432
							1475	9									
05	175356	X	175356	-0-	-0-	-0-	150	1	173739	2	N	1334	1440	1			326
							1467	9									
06	168689	X	168689	-0-	-0-	-0-	140	1	167176	2	N	1248	1120	1			454
							1373	9									
*07	151545	X	151545	-0-	-0-	-0-	141	1	150240	2	N	1058	1198	1			314
							1164	9									

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

	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
02	129401	X	129401	-0-	-0-	-0-	128445	2	956	9	Y	869	968	1			186
03	155761	X	155761	-0-	-0-	-0-	154915	2	846	9	Y	769	758	1			197
04	142318	X	142318	-0-	-0-	-0-	141608	2	710	9	Y	645	566	1			276
05	139935	X	139935	-0-	-0-	-0-	139364	2	571	9	Y	519	566	1			229
06	133620	X	121598	-0-	-12022	-0-	120748	2	850	9	Y	773	896	1			106
07	138074	X	103719	-0-	-34355	-0-	102871	2	848	9	Y	771	591	1			286

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

02	12252		11499	-0-	-753	-0-	1329	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	12738		12739	-0-	1	1	1414	1	11325	2	N	-0-					-0-
04	14857	R	14856	-0-	-1	-0-	1420	1	13436	2	N	-0-					-0-
05	14892	R	14892	-0-	-0-	-0-	1469	1	13423	2	N	-0-					-0-
06	15608	R	15608	-0-	-0-	-0-	1401	1	14207	2	N	-0-					-0-
*07	16390	R	16390	-0-	-0-	-0-	1289	1	15101	2	N	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	363	1	1130	2	Y	8					121
							9	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	400	1	1481	2	Y	13					134
							14	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1208	2	Y	6					140
							7	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	414	1	1197	2	Y	36	125	1			51
							40	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	382	1	939	2	Y	25	62	1			14
							28	9									
07	1488	N	239	-0-	-1249	-0-	89	1	150	2	Y	-0-					-0-

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
02	2175	N	2133	-0-	-42	-0-	512	1	1597	2	Y	22					33
							24	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	482	1	1786	2	Y	28					61
							31	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	469	1	1608	2	Y	15					76
							17	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	548	1	1584	2	Y	91	68	1			99
							100	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	599	1	1473	2	Y	71	129	1			41
							78	9									
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	834	1	1402	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3422	X	2412	-0-	-1010	-0-	276	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2238	-0-	-1420	-0-	229	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1804	-0-	-1346	-0-	184	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	245	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	873	-0-	-2067	-0-	100	1	773	2	Y	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	365	1	3041	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
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	271	1	2640	2	Y	29	119	1			37
							32	9									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	461	1	5230	2	Y	36	53	1			20
							40	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3536	2	Y	32					52
							35	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	453	1	4941	2	Y	16					68
							18	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	385	1	3738	2	Y	35	82	1			21
							39	9									
*07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	350	1	3755	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

02	9193	X	6667	-0-	-2526	-0-	762	1	5891	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
03	9703	X	6999	-0-	-2704	-0-	715	1	6267	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	8910	X	7633	-0-	-1277	-0-	775	1	6840	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
05	9207	X	6345	-0-	-2862	-0-	691	1	5643	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
06	8910	X	3785	-0-	-5125	-0-	433	1	3348	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
07	7874	X	3565	-0-	-4309	-0-	382	1	3177	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

02	522	N	420	-0-	-102	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	2	Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		863	-0-	863	863	70	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		888	-0-	888	1751	71	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		533	-0-	533	2284	45	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		443	-0-	443	2727	41	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		412	-0-	412	3139	35	1	377	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1517	1	9169	2	Y	8					49
							9	9									
03	10757	X	5479	-0-	-5278	-0-	839	1	4638	2	Y	2	48	1			3
							2	9									
04	11610	X	10526	-0-	-1084	-0-	1333	1	9189	2	Y	4					7
							4	9									
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	1465	1	11682	2	Y	7					14
							8	9									
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	1452	1	10518	2	Y	12	22	1			4
							13	9									
*07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	1550	1	10284	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4382	-0-	-606	-0-	621	1 8 9	3753	2	Y	7					23
03	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	799	1 4 9	4418	2	Y	4	23	1			4
04	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	592	1 3 9	4077	2	Y	3					7
05	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	514	1 7 9	4095	2	Y	6					13
06	5040	X	4661	-0-	-379	-0-	564	1 10 9	4087	2	Y	9	19	1			3
07	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	642	1	4257	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	491	1 3 9	4882	2	Y	3	6	1			3
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1 3 9	5215	2	Y	3					6
04	5250	X	5118	-0-	-132	-0-	437	1 2 9	4679	2	Y	2					8
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	552	1 2 9	5116	2	Y	2					10
06	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	535	1 2 9	4548	2	Y	2	11	1			1
*07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	613	1	5776	2	Y	-0-					-0-

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
02	14268	X	13149	-0-	-1119	-0-	1153	1 10 9	11986	2	Y	9	3	1			6
03	15159	X	14370	-0-	-789	-0-	1107	1 7 9	13256	2	Y	6					12
04	14670	X	13811	-0-	-859	-0-	1138	1 8 9	12665	2	Y	7	13	1			6
05	14508	X	14099	-0-	-409	-0-	1205	1 10 9	12884	2	Y	9					15
06	13920	X	13480	-0-	-440	-0-	1013	1 4 9	12463	2	Y	4	13	1			6
07	14384	X	14139	-0-	-245	-0-	1206	1 4 9	12929	2	Y	4					10

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	7456	-0-	-519	-0-	694	1 15 9	6747	2	Y	14	15	1			15
03	8525	X	7635	-0-	-890	-0-	617	1 10 9	7008	2	Y	9	19	1			5
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	602	1 13 9	6932	2	Y	12					17
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	641	1 4 9	6995	2	Y	4					21
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	641	1 12 9	6232	2	Y	11	25	1			7
07	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	498	1	5341	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	249	1	2471	2	Y	-0-					43
03	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	263	1	2602	2	Y	-0-					43
04	2880	X	1623	-0-	-1257	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-					43
05	2976	X	1674	-0-	-1302	-0-	163	1	1511	2	Y	-0-					43
06	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	271	1	2302	2	Y	-0-	37	1			6
07	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	246	1	2314	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

02	6032	X	2883	-0-	-3149	-0-	263	1	2617	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
03	5642	X	3261	-0-	-2381	-0-	299	1	2958	2	Y	4					8
							4	9									
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	601	1	6439	2	Y	6					14
							7	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	728	1	6743	2	Y	8					22
							9	9									
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	629	1	5342	2	Y	7	25	1			4
							8	9									
*07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	604	1	5690	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	97	1	967	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	102	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	92	1	984	2	Y	2					6
							2	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	108	1	1001	2	Y	2					8
							2	9									
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	112	1	956	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	104	1	984	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

02	1363	N	1166	-0-	-197	-0-	108	1	1048	2	Y	9	3	1			10
							10	9									
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	105	1	1197	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	9					13
							10	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	2	Y	3					16
							3	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1034	2	Y	8	19	1			5
							9	9									
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1251	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

02	11078	X	9751	-0-	-1327	-0-	855 7	1 9	8889	2	Y	6	54	1			4
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	792 6	1 9	9488	2	Y	5					9
04	10860	X	9847	-0-	-1013	-0-	812 7	1 9	9028	2	Y	6	10	1			5
05	11067	X	10004	-0-	-1063	-0-	855 7	1 9	9142	2	Y	6					11
06	10470	X	9425	-0-	-1045	-0-	708 3	1 9	8714	2	Y	3	9	1			5
07	10416	X	9919	-0-	-497	-0-	846 2	1 9	9071	2	Y	2					7

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	743 2	1 9	7383	2	Y	2	11	1			3
03	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	768 2	1 9	7595	2	Y	2					5
04	9900	X	6618	-0-	-3282	-0-	565 2	1 9	6051	2	Y	2					7
05	9672	X	8526	-0-	-1146	-0-	831 2	1 9	7693	2	Y	2					9
06	9360	X	7567	-0-	-1793	-0-	797 2	1 9	6768	2	Y	2	10	1			1
*07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	938	1	8832	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	824 37	1 9	8020	2	Y	34	27	1			36
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	787 29	1 9	8933	2	Y	26	48	1			14
04	9390	X	9372	-0-	-18	-0-	746 33	1 9	8593	2	Y	30					44
05	9703	X	8261	-0-	-1442	-0-	692 11	1 9	7558	2	Y	10					54
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	899 36	1 9	8739	2	Y	33	67	1			20
07	9734	X	8172	-0-	-1562	-0-	697	1	7475	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	505	1	5250	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	411	1	4918	2	Y	7					14
							8	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	360	1	4005	2	Y	7	15	1			6
							8	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	396	1	4235	2	Y	8					14
							9	9									
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	335	1	4122	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3883	2	Y	3					9
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1063	-0-	1063	1063	135	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1369	-0-	1369	2432	153	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		907	-0-	907	3339	110	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		852	-0-	852	4191	112	1	740	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	597	1	5928	2	Y	9	69	1			13
							10	9									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	622	1	6153	2	Y	8					21
							9	9									
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	674	1	7215	2	Y	8					29
							9	9									
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	740	1	6855	2	Y	10					39
							11	9									
06	7260	X	5571	-0-	-1689	-0-	586	1	4977	2	Y	7	42	1			4
							8	9									
*07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	800	1	7532	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	722	1	4361	2	Y	7					50
							8	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	800	1	4423	2	Y	3	49	1			4
							3	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	625	1	4305	2	Y	4					8
							4	9									
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	482	1	3843	2	Y	5					13
							6	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	599	1	4341	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
*07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	599	1	3976	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	190	1	1884	2	Y	6					15
							7	9									
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	176	1	1883	2	Y	6					21
							7	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	Y	8					29
							9	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	215	1	1827	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	202	1	1904	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-					60
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	108	1	1064	2	Y	-0-					60
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	-0-					60
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	119	1	1104	2	Y	-0-					60
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1024	2	Y	80	113	1			27
							88	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	Y	-0-					-0-

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
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	790	1	10479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	784	1	10775	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	759	1	10323	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
05	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	794	1	10552	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	780	1	10136	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*07	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	822	1	10360	2	Y	10	12	1			2
							11	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	388	1	3858	2	Y	33	4	1			33
							36	9									
03	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	342	1	3382	2	Y	23					56
							25	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	342	1	3658	2	Y	23					79
							25	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	359	1	3321	2	Y	26					105
							29	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	301	1	2555	2	Y	19	113	1			11
							21	9									
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	362	1	3406	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	741	-0-	-506	-0-	68	1	673	2	N	-0-					29
03	1147	X	753	-0-	-394	-0-	69	1	684	2	N	-0-					29
04	1050	X	714	-0-	-336	-0-	61	1	653	2	N	-0-					29
05	899	X	700	-0-	-199	-0-	68	1	632	2	N	-0-					29
06	870	X	623	-0-	-247	-0-	66	1	557	2	N	-0-	26	1			3
07	806	X	625	-0-	-181	-0-	60	1	565	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

02	T. A.		7	-0-	7	1378	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
04	1378	N	-0-	-0-	-1378	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

02	5626	X	3023	-0-	-2603	-0-	206	1	2731	2	Y	78	50	1			39
							86	9									
03	5890	X	4411	-0-	-1479	-0-	293	1	4029	2	Y	81	94	1			26
							89	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	298	1	4046	2	Y	96	99	1			23
							106	9									
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	288	1	3823	2	Y	73	75	1			21
							80	9									
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	312	1	4059	2	Y	73	68	1			26
							80	9									
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	266	1	3348	2	Y	58	71	1			13
							64	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	873	1	11572	2	Y	8					31
							9	9									
03	12927	X	12539	-0-	-388	-0-	850	1	11679	2	Y	9	34	1			6
							10	9									
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	739	1	10044	2	Y	16					22
							18	9									
05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	832	1	11054	2	Y	26					48
							29	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	848	1	11022	2	Y	3	42	1			9
							3	9									
*07	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	893	1	11254	2	Y	19					28
							21	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

02	16878	X	16747	-0-	-131	-0-	1557	1	15144	2	Y	42	5	1			42
							46	9									
03	18259	X	17828	-0-	-431	-0-	1441	1	16356	2	Y	28	54	1			16
							31	9									
04	17400	X	17008	-0-	-392	-0-	1356	1	15613	2	Y	35					51
							39	9									
05	17980	X	16610	-0-	-1370	-0-	1393	1	15204	2	Y	12					63
							13	9									
06	17400	X	16892	-0-	-508	-0-	1572	1	15280	2	Y	36	77	1			22
							40	9									
07	17887	X	17653	-0-	-234	-0-	1506	1	16147	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	1165	-0-	-3591	-0-	118	1	1044	2	Y	3	75	1			18
							3	9									
03	2046	X	1112	-0-	-934	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					18
04	1440	X	990	-0-	-450	-0-	106	1	873	2	Y	10					28
							11	9									
05	1488	X	885	-0-	-603	-0-	119	1	765	2	Y	1					29
							1	9									
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	114	1	780	2	Y	2					31
							2	9									
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-	96	1	764	2	Y	-0-					31

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
02	4814	X	3931	-0-	-883	-0-	359	1	3564	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	5146	X	3509	-0-	-1637	-0-	322	1	3181	2	Y	5					12
							6	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3517	2	Y	5					17
							6	9									
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	415	1	3841	2	Y	6					23
							7	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	388	1	3298	2	Y	6	26	1			3
							7	9									
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	428	1	4030	2	Y	-0-					-0-

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
02	6554	X	5803	-0-	-751	-0-	407	1	5394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	7006	X	6256	-0-	-750	-0-	424	1	5832	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ	G-10	6414	-0-	6414	6414	435	1	5915	2	Y	58	44	1			14
							64	9									
05	DLQ	G-10	6066	-0-	6066	12480	421	1	5597	2	Y	44	45	1			13
							48	9									
06	18509	X	6029	-0-	-12480	-0-	428	1	5557	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
*07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	440	1	5547	2	Y	40	45	1			9
							44	9									

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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	15					57
							17	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	Y	17	62	1			12
							19	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	2					14
							2	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	3					17
							3	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0-	15	1			2
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	Y	3					5
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	447	1	2703	2	Y	5					16
							6	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	576	1	3184	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
04	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	393	1	2709	2	Y	2					4
							2	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	407	1	3242	2	Y	4					8
							4	9									
06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	403	1	2922	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	471	1	3128	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

02	3364	X	3316	-0-	-48	-0-	468	1	2828	2	Y	18					28
							20	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	543	1	3003	2	Y	7	27	1			8
							8	9									
04	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	435	1	2995	2	Y	9					17
							10	9									
05	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	396	1	3154	2	Y	14					31
							15	9									
06	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	406	1	2938	2	Y	23	46	1			8
							25	9									
07	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	455	1	3019	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	322	1	4266	2	Y	137	88	1			69
							151	9									
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	332	1	4560	2	Y	103	138	1			34
							113	9									
04	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	293	1	3979	2	Y	91	103	1			22
							100	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	344	1	4573	2	Y	86	83	1			25
							95	9									
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	333	1	4330	2	Y	76	74	1			27
							84	9									
07	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	340	1	4292	2	Y	72	83	1			16
							79	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

02	2726	X	2549	-0-	-177	-0-	238	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	229	1	2600	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	221	1	2539	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	219	1	2385	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	255	1	2479	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	225	1	2408	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1619	2	Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

02	3103	X	2707	-0-	-396	-0-	576	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	615	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	590	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	601	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	576	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	589	1	1904	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	351	1	1277	2	Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	349	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	371	1	1339	2	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	350	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	365	1	1180	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

02	6409	X	4474	-0-	-1935	-0-	314	1	4160	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	392	1	5382	2	Y	-0-					-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	466	1	6337	2	Y	82	62	1			20
							90	9									
05	6448	X	5659	-0-	-789	-0-	392	1	5208	2	Y	54	58	1			16
							59	9									
06	6240	X	5816	-0-	-424	-0-	412	1	5347	2	Y	52	50	1			18
							57	9									
07	7130	X	5347	-0-	-1783	-0-	389	1	4907	2	Y	46	54	1			10
							51	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23635	X	23110	-0-	-525	-0-	1596	1	21160	2	Y	322	210	1			162
							354	9									
03	25265	X	23730	-0-	-1535	-0-	1592	1	21878	2	Y	236	321	1			77
							260	9									
04	24600	X	22405	-0-	-2195	-0-	1515	1	20601	2	Y	263	276	1			64
							289	9									
05	25420	X	22827	-0-	-2593	-0-	1582	1	21007	2	Y	216	217	1			63
							238	9									
06	24600	X	22365	-0-	-2235	-0-	1583	1	20564	2	Y	198	191	1			70
							218	9									
07	24707	X	21764	-0-	-2943	-0-	1584	1	19976	2	Y	185	214	1			41
							204	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	420	1	5565	2	Y	127	83	1			64
							140	9									
03	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	371	1	5101	2	Y	83	120	1			27
							91	9									
04	6840	X	6473	-0-	-367	-0-	433	1	5882	2	Y	144	136	1			35
							158	9									
05	7068	X	6706	-0-	-362	-0-	460	1	6114	2	Y	120	120	1			35
							132	9									
06	6630	X	6613	-0-	-17	-0-	464	1	6027	2	Y	111	107	1			39
							122	9									
07	6696	X	6543	-0-	-153	-0-	472	1	5955	2	Y	105	121	1			23
							116	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3132	-0-	-783	-0-	220	1	2912	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	269	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	231	1	3147	2	Y	136	103	1			33
							150	9									
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	246	1	3266	2	Y	114	114	1			33
							125	9									
06	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	232	1	3013	2	Y	99	97	1			35
							109	9									
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3588	2	Y	112	122	1			25
							123	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5877	-0-	-271	-0-	513	1	5333	2	Y	28	56	1			19
							31	9									
03	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	463	1	5541	2	Y	21					40
							23	9									
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	480	1	5338	2	Y	24	43	1			21
							26	9									
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	501	1	5355	2	Y	28					49
							31	9									
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	390	1	4803	2	Y	11	41	1			19
							12	9									
*07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	455	1	4875	2	Y	11					30
							12	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	721	1	2671	2	Y	-0-					25
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	761	1	2771	2	Y	-0-					25
04	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	730	1	2638	2	Y	-0-					25
05	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	731	1	2639	2	Y	-0-					25
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	733	1	2585	2	Y	-0-					25
07	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	782	1	2529	2	Y	-0-					25

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4200	-0-	-324	-0-	294	1	3899	2	Y	6					21
							7	9									
03	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	321	1	4411	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
04	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	263	1	3581	2	Y	14					19
							15	9									
05	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	274	1	3633	2	Y	20					39
							22	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	315	1	4095	2	Y	3	34	1			8
							3	9									
07	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	300	1	3782	2	Y	15					23
							17	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	577	1	7651	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	675	1	9270	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	505	1	6866	2	Y	118	90	1			29
							130	9									
05	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	720	1	9566	2	Y	132	122	1			39
							145	9									
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	624	1	8113	2	Y	104	106	1			37
							114	9									
*07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	592	1	7467	2	Y	92	109	1			20
							101	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	311	-0-	-2734	-0-	21	1	275	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	227	1	3122	2	Y	108	80	1			35
							119	9									
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	348	1	4731	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	311	1	4132	2	Y	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	292	1	3790	2	Y	-0-					-0-
*07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	234	1	2952	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	284	1	1715	2	Y	8					19
							9	9									
03	3100	N	3623	-0-	523	523	554	1	3062	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
04	3000	N	4506	-0-	1506	2029	570	1	3926	2	Y	9					15
							10	9									
05	3100	N	6864	-0-	3764	5793	762	1	6078	2	Y	22					37
							24	9									
06	9402	X	3609	-0-	-5793	-0-	435	1	3153	2	Y	19	49	1			7
							21	9									
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	353	1	2341	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	Y	10					44
							11	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	123	1	1688	2	Y	16	49	1			11
							18	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	3					14
							3	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	5					19
							6	9									
06	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	121	1	1572	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1629	2	Y	4					7
							4	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

02	10382	X	9866	-0-	-516	-0-	865	1	8994	2	Y	6	61	1			4
							7	9									
03	11067	X	9590	-0-	-1477	-0-	739	1	8848	2	Y	3					7
							3	9									
04	10290	X	9454	-0-	-836	-0-	779	1	8669	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	10633	X	9651	-0-	-982	-0-	825	1	8820	2	Y	5					9
							6	9									
06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	767	1	9436	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	10540	X	9857	-0-	-683	-0-	841	1	9014	2	Y	2					6
							2	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

02	1943	N	1640	-0-	-303	-0-	144	1	1494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	Y	2					3
							2	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	147	1	1573	2	Y	2					4
							2	9									
06	2220	N	1489	-0-	-731	-0-	112	1	1377	2	Y	-0-	3	1			1
07	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	170	1	1818	2	Y	1					2
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	34	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4780	-0-	-904	-0-	335	1	4438	2	Y	6					24
							7	9									
03	6076	X	5187	-0-	-889	-0-	351	1	4827	2	Y	8	27	1			5
							9	9									
04	5880	X	4669	-0-	-1211	-0-	319	1	4341	2	Y	8					13
							9	9									
05	5828	X	4800	-0-	-1028	-0-	335	1	4452	2	Y	12					25
							13	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	375	1	4870	2	Y	2	22	1			5
							2	9									
*07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	414	1	5217	2	Y	10					15
							11	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	545	1	5667	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	543	1	6503	2	Y	2					4
							2	9									
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	693	1	7709	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	695	1	7426	2	Y	3					6
							3	9									
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	571	1	7024	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	8680	X	6946	-0-	-1734	-0-	593	1	6352	2	Y	1					4
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6873	X	3793	-0-	-3080	-0-	346	1	3441	2	Y	5	46	1			8
							6	9									
03	7347	X	6040	-0-	-1307	-0-	554	1	5479	2	Y	6					14
							7	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	424	1	4542	2	Y	5					19
							6	9									
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	756	1	7005	2	Y	9					28
							10	9									
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	547	1	4648	2	Y	6	31	1			3
							7	9									
07	4836	X	4563	-0-	-273	-0-	438	1	4125	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	2634	1	23351	2	Y	14	97	1			34
							15	9									
03	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	2899	1	21886	2	Y	-0-					34
04	30900	X	28227	-0-	-2673	-0-	3061	1	25103	2	Y	57					91
							63	9									
05	31930	X	17891	-0-	-14039	-0-	2399	1	15488	2	Y	4					95
							4	9									
06	29190	X	18088	-0-	-11102	-0-	2304	1	15778	2	Y	5					100
							6	9									
07	29171	X	25827	-0-	-3344	-0-	2894	1	22933	2	Y	-0-					100

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
02	6612	X	6248	-0-	-364	-0-	546	1	5677	2	Y	23	7	1			16
							25	9									
03	7068	X	5964	-0-	-1104	-0-	458	1	5489	2	Y	15					31
							17	9									
04	7770	X	7156	-0-	-614	-0-	588	1	6543	2	Y	23	34	1			20
							25	9									
05	8029	X	6735	-0-	-1294	-0-	574	1	6133	2	Y	25					45
							28	9									
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	679	1	8353	2	Y	16	38	1			23
							18	9									
*07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	642	1	6886	2	Y	11					34
							12	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	481	1	5003	2	Y	27	8	1			19
							30	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	310	1	3707	2	Y	14					33
							15	9									
04	6630	X	3923	-0-	-2707	-0-	322	1	3582	2	Y	17	35	1			15
							19	9									
05	6851	X	4028	-0-	-2823	-0-	343	1	3664	2	Y	19					34
							21	9									
06	5940	X	3559	-0-	-2381	-0-	267	1	3282	2	Y	9	29	1			14
							10	9									
07	5890	X	3672	-0-	-2218	-0-	313	1	3351	2	Y	7					21
							8	9									

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
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	178	1	2361	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	270	1	3677	2	Y	44	33	1			11
							48	9									
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	137	1	1781	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	276	1	3474	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	10962	X	1886	-0-	-9076	-0-	165	1	1718	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	1091	1	13062	2	Y	15					17
							17	9									
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	891	1	9910	2	Y	14	19	1			12
							15	9									
05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	953	1	10184	2	Y	17					29
							19	9									
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	752	1	9255	2	Y	7	24	1			12
							8	9									
07	10261	X	9899	-0-	-362	-0-	844	1	9048	2	Y	6					18
							7	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1752	-0-	-220	-0-	120	1	1593	2	Y	35	23	1			18
							39	9									
03	2294	X	1822	-0-	-472	-0-	122	1	1670	2	Y	27	36	1			9
							30	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1848	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	129	1	1707	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	119	1	1551	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	118	1	1491	2	Y	11	13	1			2
							12	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. (I) GAS 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	3364	X	2184	-0-	-1180	-0-	191	1	1990	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	400	1	4792	2	Y	4					6
							4	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	233	1	2597	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	201	1	2145	2	Y	2					5
							2	9									
06	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	153	1	1886	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	2418	X	1706	-0-	-712	-0-	146	1	1559	2	Y	1					3
							1	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	316	1	4185	2	Y	170	112	1			86
							187	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	307	1	4212	2	Y	122	168	1			40
							134	9									
04	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	287	1	3899	2	Y	91	109	1			22
							100	9									
05	5673	X	4418	-0-	-1255	-0-	303	1	4031	2	Y	76	76	1			22
							84	9									
06	5310	X	4186	-0-	-1124	-0-	294	1	3817	2	Y	68	66	1			24
							75	9									
07	5022	X	4112	-0-	-910	-0-	297	1	3746	2	Y	63	73	1			14
							69	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	351	1	2898	2	N	21	1	8			102
							23	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	390	1	2835	2	N	13					115
							14	9									
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	273	1	2299	2	N	-0-					115
05	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	390	1	2482	2	N	-0-					115
06	3390	X	2507	-0-	-883	-0-	312	1	2189	2	N	5					120
							6	9									
07	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	403	1	2516	2	N	-0-					120

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	360	-0-	-278	-0-	309	3	51	9	Y	46	55	0			32
03	775	N	351	-0-	-424	-0-	298	3	53	9	Y	48	37	0			43
04	DLQ G-10		556	-0-	556	556	499	3	57	9	Y	52	59	0	4	1	32
05	1034	N	478	-0-	-556	-0-	423	3	55	9	Y	50	40	0			42
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	3	12	9	Y	11	25	1			28
*07	589	N	279	-0-	-310	-0-	80	2	170	3	Y	26	11	1			43
							29	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3660	3	128	9	N	116	125	0			100
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2586	3	127	9	N	115	85	0			130
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4787	3	136	9	N	124	128	0	40	1	86
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4594	3	151	9	N	137	100	0			123
06	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-	118	1			5
*07	837	X	18	-0-	-819	-0-	6	2	12	3	N	-0-					5

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					66
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					66
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					66
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					66
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	#	821	-0-	-223	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	789	-0-	-327	-0-	8	1	781	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	1003	-0-	-17	-0-	20	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	16	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1020	#	947	-0-	-73	-0-	43	1	904	3	N	-0-					-0-
*07	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	830	1	830	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/16

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3262	-0-	-1320	-0-	263	1	2957	2	Y	38	37	1			21
							42	9									
03	4371	X	3868	-0-	-503	-0-	277	1	3580	2	Y	10	26	1			5
							11	9									
04	3960	X	3669	-0-	-291	-0-	287	1	3369	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
05	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	236	1	3108	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
06	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	244	1	2875	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	3875	X	1975	-0-	-1900	-0-	201	1	1768	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	183 X		183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 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
02	2175	X	1754	-0-	-421	-0-	142	1	1597	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	118	1	1527	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
04	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	127	1	1496	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	117	1	1029	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3070	-0-	-671	-0-	243	1	2739	2	Y	80	76	1			44
							88	9									
03	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	237	1	3059	2	Y	77	84	1			37
							85	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	253	1	2977	2	Y	12	38	1			11
							13	9									
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	207	1	2732	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	218	1	2560	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	2697	N	1741	-0-	-956	-0-	177	1	1558	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	3843	-0-	-1319	-0-	304	1	3423	2	Y	105	102	1			58
							116	9									
03	4712	X	3401	-0-	-1311	-0-	238	1	3076	2	Y	79	99	1			38
							87	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	336	1	3942	2	Y	153	51	1			140
							168	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	203	1	2677	2	Y	80	157	1			63
							88	9									
06	3000	N	4023	-0-	1023	1023	305	1	3589	2	Y	117	102	1			78
							129	9									
*07	3100	N	2240	-0-	-860	163	222	1	1952	2	Y	60	61	1			77
							66	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5624	-0-	-930	-0-	452	1	5085	2	Y	79	81	1			44
							87	9									
03	7006	X	4213	-0-	-2793	-0-	299	1	3859	2	Y	50	70	1			24
							55	9									
04	6600	X	4368	-0-	-2232	-0-	329	1	3863	2	Y	160	38	1			146
							176	9									
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	504	1	6646	2	Y	209	190	1			165
							230	9									
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	520	1	6111	2	Y	212	236	1			141
							233	9									
*07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	355	1	3124	2	Y	102	110	1			133
							112	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
02	841	N	320	-0-	-521	-0-	25	1	283	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1611	-0-	-303	-0-	131	1	1471	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	1922	X	1238	-0-	-684	-0-	89	1	1145	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	1860	X	509	-0-	-1351	-0-	39	1	459	2	Y	10	3	1			9
							11	9									
05	1922	X	1688	-0-	-234	-0-	117	1	1545	2	Y	24	14	1			19
							26	9									
06	1680	X	1500	-0-	-180	-0-	116	1	1359	2	Y	23	27	1			15
							25	9									
07	1736	X	184	-0-	-1552	-0-	18	1	163	2	Y	3	12	1			6
							3	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1869	-0-	-625	-0-	146	1	1646	2	Y	70	62	1			56
							77	9									
03	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	138	1	1779	2	Y	73	94	1			35
							80	9									
04	2670	X	1633	-0-	-1037	-0-	126	1	1485	2	Y	20	42	1			13
							22	9									
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	104	1	1371	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
06	1920	N	1279	-0-	-641	-0-	99	1	1166	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
07	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	67	1	593	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	314 370	1 9	3540	2	Y	336	321	1			269
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	363 469	1 9	4687	2	Y	426	488	1			207
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	336 448	1 9	3947	2	Y	407	341	1			273
05	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	327 465	1 9	4312	2	Y	423	369	1			327
06	5430	X	4667	-0-	-763	-0-	335 399	1 9	3933	2	Y	363	551	1			139
07	5518	X	1624	-0-	-3894	-0-	147 184	1 9	1293	2	Y	167	178	1			128

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

02	2900	N	3047	-0-	147	11794	245 47	1 9	2755	2	Y	43	64	1			24
03	3100	N	5739	-0-	2639	14433	407 76	1 9	5256	2	Y	69	60	1			33
04	3000	N	4088	-0-	1088	15521	321	1	3767	2	Y	-0-	33	1			-0-
05	20831	X	5310	-0-	-15521	-0-	374	1	4936	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	2681	-0-	-3739	-0-	210	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	338	1	2969	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A931 RRCID -> 279106 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6249 - 6262

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4438	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	X	3685	-0-	-27	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
02	2900	N	1731	-0-	-1169	11530	48	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1679	-0-	-1421	10109	57	1	1622	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1816	-0-	-1184	8925	45	1	1771	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1886	-0-	-1214	7711	26	1	1860	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1822	-0-	-1178	6533	39	1	1783	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3474	-0-	374	6907	1737	1	1737	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
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	5	1	455	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	7	1	452	3	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	420	1	420	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
02	1682	N	1629	-0-	-53	-0-	45	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	25	1	1777	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	33	1	1508	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3556	-0-	456	456	1778	1	1778	3	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2313	-0-	-587	106146	2313	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2447	-0-	-653	105493	2447	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2389	-0-	-611	104882	2389	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2551	-0-	-549	104333	2551	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2439	-0-	-561	103772	2439	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	2558	-0-	-542	103230	2558	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	56	1	1970	3	N	-0-			-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	N	-0-			-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	53	1	2082	3	N	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	45	1	2052	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4172	-0-	1072	1072	2086	1	2086	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	239	-0-	-805	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	3	N	-0-			-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	53	1	2054	3	N	-0-			-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	27	1	1908	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	959	-0-	-871	-0-	21	1	938	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4118	-0-	1018	1018	2059	1	2059	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2000	-0-	-233	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
03	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	809	3			N	-0-			-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-			-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-			-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-			-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	46	1	1629	3	N	-0-			-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	3	N	-0-			-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	46	1	1798	3	N	-0-			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	26	1	1835	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	37	1	1706	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3330	-0-	230	230	1665	1	1665	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	947	-0-	-155	-0-	26	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	35	1	993	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	25	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	14	1	983	3	N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	20	1	935	3	N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	976	1	976	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	6985	-0-	4085	225594	781	1	6204	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	7016	-0-	3916	229510	803	1	6213	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	7142	-0-	4142	233652	812	1	6330	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7296	-0-	4196	237848	842	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	7019	-0-	4019	241867	789	1	6230	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	13046	-0-	9946	251813	6523	1	6523	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	6	1	274	3	N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3173	-0-	273	72687	87	1	3086	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3311	-0-	211	72898	113	1	3198	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3321	-0-	321	73219	83	1	3238	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3387	-0-	287	73506	47	1	3340	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3269	-0-	269	73775	70	1	3199	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	6314	-0-	3214	76989	3157	1	3157	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	270	-0-	-107	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	10	1	270	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	3	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	406	1	406	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
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	961	N	98	-0-	-863	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	450	N	201	-0-	-249	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	963	-0-	-23	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	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
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
02	1189	N	1112	-0-	-77	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	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
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	3	N	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	533	1	533	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	3	N	-0-					-0-
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	547	1	547	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

02	725	N	701	-0-	-24	-0-	19	1	682	3	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	25	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	19	1	724	3	N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	10	1	732	3	N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	15	1	701	3	N	-0-					-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

02	1798	N	1053	-0-	-745	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	11	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	17	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	68	1	1429	3	N	-0-					-0-
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	1121	1	1121	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

02	783	N	680	-0-	-103	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	178	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	160	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	162	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	164	1	1261	3	N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	3	N	-0-					-0-
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1281	1	1281	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
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	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
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	4	1	234	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2900	N	2057	-0-	-843	35334	57	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1421	-0-	-1679	33655	48	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1939	-0-	-1061	32594	48	1	1891	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1754	-0-	-1346	31248	24	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2084	-0-	-916	30332	45	1	2039	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1579	-0-	-1521	28811	29	1	1550	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

02	377	N	256	-0-	-121	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

02	116	N	97	-0-	-19	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	161	1	161	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

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2555	-0-	-345	7542	2555	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2379	-0-	-721	6821	2379	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2512	-0-	-488	6333	2512	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2447	-0-	-653	5680	2447	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2397	-0-	-603	5077	2397	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2815	-0-	-285	4792	2815	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

02	319	N	25	-0-	-294	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

02	2900	N	1496	-0-	-1404	19883	41	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1570	-0-	-1530	18353	53	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1497	-0-	-1503	16850	37	1	1460	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1519	-0-	-1581	15269	21	1	1498	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1422	-0-	-1578	13691	30	1	1392	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2832	-0-	-268	13423	1416	1	1416	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

02	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	792	1	792	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1190	3	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	164	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	3	N	-0-					-0-
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	1317	1	1317	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

02	464	N	462	-0-	-2	-0-	13	1	449	3	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	7	1	478	3	N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	10	1	469	3	N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 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
02	290	N	2	-0-	-288	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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-

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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	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
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	35	1	275	3	N	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	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
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	655	-0-	-995	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	609	N	489	-0-	-120	-0-	13	1	476	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	12	1	484	3	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	7	1	515	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	852	1	852	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
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2300	-0-	-600	76880	63	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	76230	83	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2207	-0-	-793	75437	55	1	2152	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2244	-0-	-856	74581	31	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2157	-0-	-843	73738	46	1	2111	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4244	-0-	1144	74882	2122	1	2122	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	16	-0-	-535	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	4	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	602	-0-	-123	-0-	17	1	585	3	N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	20	1	565	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	14	1	553	3	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	761	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	77	1	2732	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	1870	-0-	-1106	-0-	64	1	1806	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2280	-0-	-570	-0-	57	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2750	-0-	-226	-0-	38	1	2712	3	N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	59	1	2690	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5864	-0-	2764	2764	2932	1	2932	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	16	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	32	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	26	1	1665	3	N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	3	N	-0-					-0-
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	949	1	949	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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1313	3	N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	3	N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	18	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	26	1	1188	3	N	-0-					-0-
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	1235	1	1235	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
02	1189	N	1182	-0-	-7	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3146	-0-	46	46	1573	1	1573	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	277	-0-	-390	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	657	3	N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	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
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	8	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	3	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	10	1	738	3	N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	15	1	707	3	N	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722	1	722	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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	5	1	514	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	9	1	311	3	N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	3	1	248	3	N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	5	1	244	3	N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	295	1	295	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	20	1	724	3	N	-0-			-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	28	1	782	3	N	-0-			-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	19	1	756	3	N	-0-			-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	11	1	792	3	N	-0-			-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	16	1	750	3	N	-0-			-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	760	1	760	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

02	2900	N	1727	-0-	-1173	60980	1727	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	986	-0-	-2114	58866	986	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1917	-0-	-1083	57783	1917	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2657	-0-	-443	57340	2657	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1955	-0-	-1045	56295	1955	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	2007	-0-	-1093	55202	2007	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

02	3335	X	3172	-0-	-163	-0-	87	1	3085	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	115	1	3274	3	N	-0-			-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	85	1	3341	3	N	-0-			-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	49	1	3459	3	N	-0-			-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	72	1	3275	3	N	-0-			-0-
*07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	3305	1	3305	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

02	2900	N	2907	-0-	7	281	80	1	2827	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3184	-0-	84	365	108	1	3076	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	385	75	1	2945	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3110	-0-	10	395	43	1	3067	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	427	65	1	2967	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5914	-0-	2814	3241	2957	1	2957	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

02	899	N	859	-0-	-40	-0-	24	1	835	3	N	-0-			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	3	N	-0-			-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	908	3	N	-0-			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	13	1	934	3	N	-0-			-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	20	1	907	3	N	-0-			-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

02	2900	N	2451	-0-	-449	219009	2451	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2387	-0-	-713	218296	2387	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3242	-0-	242	218538	3242	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2710	-0-	-390	218148	2710	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2552	-0-	-448	217700	2552	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3474	-0-	374	218074	3474	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

02	1189	N	944	-0-	-245	-0-	26	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	33	1	933	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	17	1	1244	3	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	3	N	-0-					-0-
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1041	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

02	841	N	725	-0-	-116	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1455	-0-	-227	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	814	-0-	-2086	54429	22	1	792	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	804	-0-	-2296	52133	27	1	777	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	745	-0-	-2255	49878	19	1	726	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	795	-0-	-2305	47573	11	1	784	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	894	-0-	-2106	45467	19	1	875	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1914	-0-	-1186	44281	957	1	957	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	242	1	242	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	40	1	313	3	N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2744	-0-	-156	3094	307	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	3360	385	1	2981	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3194	-0-	194	3554	363	1	2831	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3401	-0-	301	3855	392	1	3009	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3071	-0-	71	3926	345	1	2726	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	6524	-0-	3424	7350	3262	1	3262	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
02	522	N	428	-0-	-94	-0-	12	1	416	3	N	-0-					-0-
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	395	1	395	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
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	248	1	248	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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	37	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	24	1	924	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	13	1	929	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	471	-0-	-579	-0-	10	1	461	3	N	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1239	-0-	-414	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	998	-0-	-75	-0-	27	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	36	1	1015	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	26	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	N	-0-					-0-
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	957	1	957	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	42	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2038	-0-	-79	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	1106	-0-	-1114	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
05	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
06	2160	N	1372	-0-	-788	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	3	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2372	3	N	-0-			-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	35	1	2483	3	N	-0-			-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	53	1	2405	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4976	-0-	1876	1876	2488	1	2488	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	7	1	261	3	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	3	N	-0-			-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	6	1	273	3	N	-0-			-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	297	1	297	3	N	-0-			-0-

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
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1427	3	N	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	36	1	1425	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	20	1	1415	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	28	1	1303	3	N	-0-			-0-
*07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	1428	1	1428	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
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	52	1	416	3	N	-0-			-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	44	1	343	3	N	-0-			-0-
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	50	1	388	3	N	-0-			-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	28	1	214	3	N	-0-			-0-
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	21	1	163	3	N	-0-			-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	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
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	9	1	307	3	N	-0-			-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	8	1	306	3	N	-0-			-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	5	1	330	3	N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	N	-0-			-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

02	841	N	695	-0-	-146	-0-	78	1	617	3	N	-0-			-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	57	1	442	3	N	-0-			-0-
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	61	1	473	3	N	-0-			-0-
05	744	N	468	-0-	-276	-0-	54	1	414	3	N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-			-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	515	1	515	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	60	1	2121	3	N	-0-			-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	52	1	2050	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	32	1	2278	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2152	-0-	-188	-0-	46	1	2106	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4606	-0-	1506	1506	2303	1	2303	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-			-0-
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

02	2900	N	180	-0-	-2720	110271	180	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	190	-0-	-2910	107361	190	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	158	-0-	-2842	104519	158	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	188	-0-	-2912	101607	188	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	146	-0-	-2854	98753	146	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	185	-0-	-2915	95838	185	3			N	-0-			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	87	1	695	3	N	-0-					-0-
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	95	1	739	3	N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	97	1	757	3	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	3	N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	89	1	702	3	N	-0-					-0-
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	715	1	715	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	149	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	163	1	1268	3	N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	166	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	157	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	151	1	1194	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	13	1	447	3	N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	17	1	476	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	520	3	N	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	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
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	49	1	1736	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	62	1	1751	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	48	1	1861	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	26	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	39	1	1762	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3374	-0-	274	274	1687	1	1687	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
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	377	N	257	-0-	-120	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	2975	3	N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	123	1	3501	3	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	92	1	3580	3	N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	52	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	N	-0-					-0-
*07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	3520	1	3520	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1846	-0-	-1054	147275	1846	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1771	-0-	-1329	145946	1771	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1929	-0-	-1071	144875	1929	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2015	-0-	-1085	143790	2015	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1862	-0-	-1138	142652	1862	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2282	-0-	-818	141834	2282	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	N	-0-					-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	294	1	294	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	91	-0-	-721	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	638	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
07	651	N	136	-0-	-515	-0-	68	1	68	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	62	1	2186	3	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	83	1	2368	3	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	60	1	2344	3	N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	34	1	2395	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	49	1	2240	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4348	-0-	1248	1248	2174	1	2174	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2013	-0-	-104	-0-	55	1	1958	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	72	1	2039	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	53	1	2068	3	N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2161	3	N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	46	1	2124	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4010	-0-	910	910	2005	1	2005	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	29	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	38	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	22	1	1015	3	N	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	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
02	4031	X	3838	-0-	-193	-0-	106	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	145	1	4107	3	N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	105	1	4099	3	N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	59	1	4215	3	N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	88	1	4015	3	N	-0-					-0-
*07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	4180	1	4180	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
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	12	1	429	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	10	1	436	3	N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	70	1	2487	3	N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	3	N	-0-					-0-
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	74	1	2878	3	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	41	1	2892	3	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4104	-0-	1004	1004	2052	1	2052	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	29	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	37	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	3	N	-0-					-0-
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

02	696	N	694	-0-	-2	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	11	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	65	1	2303	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	85	1	2416	3	N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	63	1	2459	3	N	-0-					-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	35	1	2521	3	N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	54	1	2453	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4680	-0-	1580	1580	2340	1	2340	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

02	1653	N	1564	-0-	-89	-0-	43	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	3	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	3	N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	27	1	1951	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	37	1	1672	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3134	-0-	34	34	1567	1	1567	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	12	1	451	3	N	-0-					-0-
05	961	N	458	-0-	-503	-0-	6	1	452	3	N	-0-					-0-
06	870	N	427	-0-	-443	-0-	9	1	418	3	N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	8	1	422	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

02	928	N	866	-0-	-62	-0-	24	1	842	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	13	1	955	3	N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	19	1	878	3	N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	117	1	4127	3	N	-0-					1
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	145	1	4101	3	N	-0-					1
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	91	1	3564	3	N	-0-					1
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	56	1	3968	3	N	-0-					1
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	78	1	3547	3	N	-0-					1
*07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	3106	1	3106	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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	178	1	1410	3	N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	3	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1666	3	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	224	1	1715	3	N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	252	1	1992	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3766	-0-	666	666	1883	1	1883	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
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	17	1	600	3	N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	22	1	620	3	N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-					-0-
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	629	1	629	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	356	-0-	-195	-0-	10	1	346	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	5	1	327	3	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	131	1	131	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
02	2001	N	1916	-0-	-85	-0-	53	1	1863	3	N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	40	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1757	-0-	-403	-0-	38	1	1719	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3324	-0-	224	224	1662	1	1662	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
02	1189	N	774	-0-	-415	-0-	87	1	687	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	764	-0-	-445	-0-	87	1	677	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	77	1	600	3	N	-0-					-0-
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	67	1	512	3	N	-0-					-0-
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	56	1	441	3	N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	426	1	426	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
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	57	1	455	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	3	N	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	38	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	42	1	1629	3	N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	22	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	30	1	1365	3	N	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1066	1	1066	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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	228	1	228	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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	119	1	4204	3	N	-0-					-0-
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	151	1	4296	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	100	1	3906	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	50	1	3548	3	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	84	1	3822	3	N	-0-					-0-
*07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	3689	1	3689	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	20	1	691	3	N	-0-			-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	25	1	713	3	N	-0-			-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	17	1	681	3	N	-0-			-0-
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	10	1	677	3	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-			-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	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
02	2900	N	4437	-0-	1537	16959	122	1	4315	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4358	-0-	1258	18217	148	1	4210	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3876	-0-	876	19093	97	1	3779	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	19967	55	1	3919	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3898	-0-	898	20865	83	1	3815	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7118	-0-	4018	24883	3559	1	3559	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	119	1	4189	3	N	-0-			-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	156	1	4437	3	N	-0-			-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	114	1	4464	3	N	-0-			-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	65	1	4617	3	N	-0-			-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	97	1	4454	3	N	-0-			-0-
*07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	4344	1	4344	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	41	1	1454	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	54	1	1522	3	N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	649	-0-	-963	-0-	9	1	640	3	N	-0-			-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1942	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3808	-0-	708	708	1904	1	1904	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4899	-0-	-292	-0-	135	1	4764	3	N	-0-			-0-
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	188	1	5331	3	N	-0-			-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	142	1	5533	3	N	-0-			-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	80	1	5732	3	N	-0-			-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	124	1	5676	3	N	-0-			-0-
*07	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	5282	1	5282	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	24	1	837	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	34	1	952	3	N	-0-			-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	N	-0-			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1064	3	N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	969	3	N	-0-			-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	929	1	929	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1024	3	N	-0-			-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	153	1	1183	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	132	1	1031	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	139	1	1063	3	N	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	161	1	1275	3	N	-0-			-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1058	1	1058	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3121	-0-	-98	-0-	86	1	3035	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	116	1	3290	3	N	-0-			-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	86	1	3354	3	N	-0-			-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	48	1	3445	3	N	-0-			-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	72	1	3277	3	N	-0-			-0-
*07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	3216	1	3216	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	3	N	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	N	-0-			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1534	3	N	-0-			-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	23	1	1674	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3302	-0-	202	202	1651	1	1651	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	19	1	658	3	N	-0-			-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	27	1	764	3	N	-0-			-0-
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	19	1	737	3	N	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	750	3	N	-0-			-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	16	1	745	3	N	-0-			-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	19	1	671	3	N	-0-			-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	26	1	724	3	N	-0-			-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	17	1	678	3	N	-0-			-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	10	1	686	3	N	-0-			-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	15	1	698	3	N	-0-			-0-
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	644	1	644	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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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
02	2146	N	2116	-0-	-30	-0-	58	1	2058	3	N	-0-			-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	58	1	2281	3	N	-0-			-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	33	1	2380	3	N	-0-			-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	50	1	2267	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4430	-0-	1330	1330	2215	1	2215	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2217	-0-	-161	-0-	61	1	2156	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	84	1	2375	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	59	1	2307	3	N	-0-			-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	34	1	2410	3	N	-0-			-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	52	1	2377	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4654	-0-	1554	1554	2327	1	2327	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3497	-0-	497	497	87	1	3410	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5693	-0-	2593	3090	79	1	5614	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4347	-0-	1347	4437	93	1	4254	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5534	-0-	2434	6871	2767	1	2767	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	17	1	612	3	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	16	1	624	3	N	-0-			-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	3	N	-0-			-0-
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	13	1	580	3	N	-0-			-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	576	1	576	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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	970	-0-	-74	-0-	27	1	943	3	N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	3	N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	N	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	21	1	981	3	N	-0-			-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	961	1	961	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	395	1	3133	3	N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	451	1	3492	3	N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	445	1	3468	3	N	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	476	1	3646	3	N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	441	1	3487	3	N	-0-					-0-
*07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	3795	1	3795	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1215	-0-	-32	-0-	33	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	43	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	18	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	N	-0-					-0-
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1186	1	1186	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	3	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	3	N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	24	1	1722	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1091	-0-	-679	-0-	23	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	681	1	681	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	492	-0-	-59	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

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
02	1102	N	822	-0-	-280	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		980	-0-	980	980	490	1	490	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	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
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	5	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	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
02	1305	N	1223	-0-	-82	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	644	-0-	-658	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

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
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	964	-0-	-225	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	483	-0-	-561	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	288	-0-	-828	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	121	-0-	-53	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	1479	N	700	-0-	-779	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

02	986	X	855	-0-	-131	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - P/A 04/26/2016

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	813	-0-	-567	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1 15 9	37 2	Y	14	14 1		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	81 2	17 9	Y	15	14 1		1
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	36 2	2 9	Y	2	2 1		1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	Y	2	2 1		1
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	1 1		-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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1362	-0-	-291 B	-0-	1362	2			N	-0-					171
03	1736	N	1702	-0-	-34 B	-0-	960	1	742	2	N	-0-					171
04	2190	N	1647	-0-	-543 B	-0-	828	1	819	2	Y	-0-					171
05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	813	1	970	2	Y	-0-					171
06	1650	N	1061	-0-	-589 B	-0-	477	1	584	2	Y	-0-					171
07	1705	N	1399	-0-	-306 B	-0-	814	1	585	2	Y	-0-					171

SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			Y	-0-					30
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			Y	-0-					30
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					30
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			Y	-0-					30
*06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-					30
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					30

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	611	-0-	-970	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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-

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
02	551	#	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					167
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					167
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

02	232 #	166	-0-	-66	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	341 #	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	330 #	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	341 #	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1042	2	91	9	Y	83	164	1			164
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16					180
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					180
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	Y	13					193
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1087	2	4	9	Y	4					197
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					197

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	426	-0-	-411	-0-	426	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	1232	-0-	-776	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					78
03	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					78
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	749	2			N	-0-					78
05	1519	N	713	-0-	-806	-0-	713	2			N	-0-					78
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					78
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					78

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
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1099	-0-	1099	1099	1049	2	50	9	Y	45	23	1			22
03	T. A.		993	-0-	993	2092	985	2	8	9	Y	7					29
04	T. A.		925	-0-	925	3017	912	2	13	9	Y	12					41
05	3849		832	-0-	-3017	-0-	828	2	4	9	Y	4					45
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	710	2	2	9	Y	2					47
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					47

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1696	-0-	-1204	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	1678	-0-	-1142	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	2494	-0-	-513	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
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

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
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-

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
02	13427		12005	-0-	-1422	-0-	11950	2	55	9	Y	50					127
03	14353		11428	-0-	-2925	-0-	11405	2	23	9	Y	21					148
04	13440	#	11653	-0-	-1787	-0-	11601	2	52	9	Y	47					195
05	13516	#	11802	-0-	-1714	-0-	11765	2	37	9	Y	34					229
06	12660	#	10918	-0-	-1742	-0-	10879	2	39	9	Y	35					264
07	12834	#	11488	-0-	-1346	-0-	11464	2	24	9	Y	22	195	1			91

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		3480	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03		3720	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
04		3540 #	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05		3534 #	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
06		3420 #	2772	-0-	-648	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
*07		3720	3872	-0-	152	152	3872	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

02	3335 #	2936	-0-	-399	-0-	2915	2	21	9	Y	19	50	1			35
03	3472 #	2725	-0-	-747	-0-	2706	2	19	9	Y	17					52
04	3330 #	3230	-0-	-100	-0-	3228	2	2	9	Y	2					54
05	3441 #	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			Y	-0-					54
06	3210 #	2582	-0-	-628	-0-	2582	2			Y	-0-					54
07	3348 #	3325	-0-	-23	-0-	3318	2	7	9	Y	6					60

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

02	3451	3188	-0-	-263	-0-	3129	2	59	9	N	54	179	1			91
03	3627 #	3291	-0-	-336	-0-	3234	2	57	9	N	52					143
04	3480 #	3291	-0-	-189	-0-	3234	2	57	9	N	52					195
05	3596 #	3388	-0-	-208	-0-	3341	2	47	9	N	43	187	1			51
06	3390 #	2883	-0-	-507	-0-	2840	2	43	9	N	39					90
*07	3551 R	3551	-0-	-0-	-0-	3493	2	58	9	N	53					143

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					62
03	2015	#	1464	-0-	-551	-0-	1463	2	1	9	N	1					63
04	1950	#	1133	-0-	-817	-0-	1131	2	2	9	N	2					65
05	2139	#	988	-0-	-1151	-0-	988	2			N	-0-					65
06	2070	#	746	-0-	-1324	-0-	746	2			N	-0-					65
07	2139	#	815	-0-	-1324	-0-	815	2			N	-0-					65

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
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-	106	1			74
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					74
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					74
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					74
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					74
*07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	Y	8					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	X	593	-0-	-103	-0-	562	2	31	9	N	28					173
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	601	2	33	9	N	30	162	1			41
04	630	X	620	-0-	-10	-0-	586	2	34	9	N	31					72
05	651	X	616	-0-	-35	-0-	574	2	42	9	N	38					110
06	600	X	509	-0-	-91	-0-	484	2	25	9	N	23					133
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	617	2	40	9	N	36					169

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	3	Y	117	84	1	20	8	51		
							129	9											
03	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	137	1	2093	3	Y	110	118	1	6	8	37		
							121	9											
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	131	1	2082	3	Y	133	93	1	30	8	47		
							146	9											
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	3	Y	105	118	1	11	8	23		
							116	9											
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2063	3	Y	117	96	1	15	8	29		
							129	9											
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	133	1	2093	3	Y	110	103	1	1	8	35		
							121	9											

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

02	5278	X	5071	-0-	-207	-0-	300	1	4665	3	Y	96	95	1			51		
							106	9											
03	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	322	1	4913	3	Y	105	119	1			37		
							116	9											
04	5370	X	5196	-0-	-174	-0-	301	1	4782	3	Y	103	93	1			47		
							113	9											
05	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	309	1	4875	3	Y	95	119	1			23		
							105	9											
06	5370	X	5178	-0-	-192	-0-	301	1	4765	3	Y	102	96	1			29		
							112	9											
*07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	321	1	5077	3	Y	84	88	1			25		
							92	9											

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

02	2523	X	2445	-0-	-78	-0-	141	1	2197	3	Y	97	84	1			51		
							107	9											
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	3	Y	104	118	1			37		
							114	9											
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	151	1	2398	3	Y	103	93	1			47		
							113	9											
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2473	3	Y	95	119	1			23		
							105	9											
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	153	1	2424	3	Y	102	96	1			29		
							112	9											
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	161	1	2540	3	Y	109	103	1			35		
							120	9											

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1494	3	Y	33	40	1			17
							36	9									
03	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	89	1	1358	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	85	1	1353	3	Y	35	31	1			16
							39	9									
05	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	87	1	1376	3	Y	59	60	1			15
							65	9									
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	80	1	1261	3	Y	39	43	1			11
							43	9									
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	78	1	1230	3	Y	36	35	1			12
							40	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3650	-0-	-642	-0-	214	1	3328	3	Y	98	96	1			51
							108	9									
03	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	235	1	3580	3	Y	105	119	1			37
							116	9									
04	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	229	1	3636	3	Y	79	84	1			32
							87	9									
05	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	221	1	3488	3	Y	106	111	1			27
							117	9									
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	230	1	3635	3	Y	78	84	1			21
							86	9									
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	245	1	3873	3	Y	91	75	1			37
							100	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	3	Y	97	84	1			51
							107	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1932	3	Y	73	99	1			25
							80	9									
04	2460	N	2213	-0-	-247	-0-	127	1	2010	3	Y	69	63	1			31
							76	9									
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	130	1	2056	3	Y	63	79	1			15
							69	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	128	1	2021	3	Y	68	64	1			19
							75	9									
*07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	144	1	2281	3	Y	82	71	1			30
							90	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	914	-0-	-101	-0-	53	1	826	3	Y	32	28	1			17
							35	9									
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	57	1	864	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	Y	35	31	1			16
							39	9									
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	44	1	697	3	Y	29	39	1			6
							32	9									
06	870	N	384	-0-	-486	-0-	23	1	359	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	899	N	130	-0-	-769	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	4002	X	3521	-0-	-481	-0-	208	1	3241	3	Y	65	43	1			33
							72	9									
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	247	1	3770	3	Y	70	79	1			24
							77	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	218	1	3455	3	Y	69	62	1			31
							76	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	224	1	3539	3	Y	63	79	1			15
							69	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	224	1	3543	3	Y	68	64	1			19
							75	9									
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	232	1	3659	3	Y	73	69	1			23
							80	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	64	1	1004	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1241	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1301	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	3	Y	3	3	1			1
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	210	1	1793	2	Y	12					154
							13	9									
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	89	1	1611	2	Y	-0-	95	1			59
04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	65	1	1240	2	Y	-0-					59
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	85	1	1563	2	Y	11					70
							12	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	194	1	1832	2	Y	11					81
							12	9									
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	182	1	1571	2	Y	9					90
							10	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1056	-0-	-539	-0-	109	1	933	2	N	13					262
							14	9									
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1668	2	N	19	194	1			87
							21	9									
04	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	67	1	1278	2	N	2					89
							2	9									
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	N	10					99
							11	9									
06	1710	X	1626	-0-	-84	-0-	154	1	1455	2	N	15					114
							17	9									
07	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	170	1	1471	2	N	10					124
							11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	1006	1	12933	2	Y	223	176	1			206
							245	9									
03	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	1059	1	13892	2	Y	228	347	1			87
							251	9									
04	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	1040	1	13622	2	Y	206	186	1			107
							227	9									
05	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	1098	1	13310	2	Y	204	258	1			53
							224	9									
06	13590	X	13392	-0-	-198	-0-	1039	1	12159	2	Y	176	122	1			107
							194	9									
*07	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	1087	1	12992	2	Y	180	182	1			105
							198	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
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	625	1	8029	2	Y	138	109	1			98
							152	9									
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	643	1	8432	2	Y	139	211	1			26
							153	9									
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	594	1	7779	2	Y	117	106	1			37
							129	9									
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	634	1	7683	2	Y	118	128	1			27
							130	9									
06	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	632	1	7395	2	Y	107	71	1			63
							118	9									
*07	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	649	1	7755	2	Y	108	109	1			62
							119	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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	50	1	609	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	50	1	582	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	49	1	585	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	4756	X	3149	-0-	-1607	-0-	223	1	2871	2	Y	50	39	1			82
							55	9									
03	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	287	1	3767	2	Y	62	94	1			50
							68	9									
04	4920	X	2072	-0-	-2848	-0-	145	1	1896	2	Y	28	26	1			52
							31	9									
05	5084	X	2601	-0-	-2483	-0-	195	1	2365	2	Y	37	46	1			43
							41	9									
06	3990	X	2436	-0-	-1554	-0-	189	1	2212	2	Y	32	22	1			53
							35	9									
*07	4123	X	1953	-0-	-2170	-0-	149	1	1778	2	Y	24	25	1			52
							26	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	346	1	4442	2	Y	76	60	1			76
							84	9									
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	378	1	4962	2	Y	82	124	1			34
							90	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	357	1	4678	2	Y	70	64	1			40
							77	9									
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	373	1	4522	2	Y	70	88	1			22
							77	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	367	1	4299	2	Y	62	43	1			41
							68	9									
*07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	364	1	4346	2	Y	61	61	1			41
							67	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
02	13659	X	13078	-0-	-581	-0-	932	1	11981	2	Y	150	123	1			180
							165	9									
03	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	1032	1	13530	2	Y	165	124	1			221
							182	9									
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	999	1	13090	2	Y	130	117	1			234
							143	9									
05	13981	X	13309	-0-	-672	-0-	1004	1	12177	2	Y	116	112	1			238
							128	9									
06	14130	X	12477	-0-	-1653	-0-	972	1	11380	2	Y	114	116	1			236
							125	9									
*07	14601	X	13114	-0-	-1487	-0-	1003	1	11984	2	Y	115	229	1			122
							127	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
02	435	N	211	-0-	-224	-0-	22	1	188	2	Y	1					81
							1	9									
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	199	2	Y	12	93	1			-0-
							13	9									
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	7	1	140	2	Y	5					5
							6	9									
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	147	2	Y	1					6
							1	9									
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	124	2	Y	1					7
							1	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	1					8
							1	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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. GAS	(I) 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	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	96	1	1235	2	Y	22	17	1			19
								24	9									
03	794	N	794	-0-		-0-	-0-	55	1	727	2	Y	11	18	1			12
								12	9									
04	598	N	598	-0-		-0-	-0-	42	1	547	2	Y	8	7	1			13
								9	9									
05	372	N	294	-0-		-78	-0-	22	1	268	2	Y	4	5	1			12
								4	9									
06	377	N	377	-0-		-0-	-0-	29	1	342	2	Y	5	3	1			14
								6	9									
*07	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	84	1	1002	2	Y	13	14	1			13
								14	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4205	X	3356	-0-		-849	-0-	239	1	3074	2	Y	39	32	1			23
								43	9									
03	4495	X	3561	-0-		-934	-0-	249	1	3268	2	Y	40	30	1			33
								44	9									
04	4350	X	4047	-0-		-303	-0-	284	1	3723	2	Y	36	33	1			36
								40	9									
05	4610	X	4610	-0-		-0-	-0-	348	1	4217	2	Y	41	39	1			38
								45	9									
06	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	325	1	3803	2	Y	38	39	1			37
								42	9									
*07	4185	X	3802	-0-		-383	-0-	291	1	3474	2	Y	34	63	1			8
								37	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
02	2291	X	1844	-0-		-447	-0-	131	1	1681	2	Y	29	23	1			23
								32	9									
03	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	192	1	2523	2	Y	42	61	1			4
								46	9									
04	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	206	1	2699	2	Y	41	37	1			8
								45	9									
05	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	39	38	1			9
								43	9									
06	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	216	1	2527	2	Y	37	25	1			21
								41	9									
*07	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	228	1	2719	2	Y	38	38	1			21
								42	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
02	4089	X	3863	-0-		-226	-0-	291	1	3522	2	Y	45	28	1			61
								50	9									
03	4371	X	4124	-0-		-247	-0-	393	1	3684	2	Y	43	57	1			47
								47	9									
04	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	300	1	3886	2	Y	40	67	1			20
								44	9									
05	4371	X	4004	-0-		-367	-0-	311	1	3658	2	Y	32	9	1			43
								35	9									
06	4170	X	3673	-0-		-497	-0-	293	1	3345	2	Y	32	31	1			44
								35	9									
07	4371	X	3840	-0-		-531	-0-	306	1	3497	2	Y	34	31	1			47
								37	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	67	1	860	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	16	25	1			5
							18	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	74	1	893	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	69	1	805	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	74	1	883	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	1529	1	18502	2	Y	235	145	1			177
							259	9									
03	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	1998	1	18712	2	Y	221	289	1			109
							243	9									
04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	1334	1	17284	2	Y	176	268	1			17
							194	9									
05	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	1374	1	16141	2	Y	143	39	1			121
							157	9									
06	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1349	1	15410	2	Y	145	141	1			125
							160	9									
*07	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1367	1	15604	2	Y	152	139	1			138
							167	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4145	-0-	-611	-0-	295	1	3797	2	Y	48	39	1			36
							53	9									
03	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	310	1	4068	2	Y	49	37	1			48
							54	9									
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	340	1	4455	2	Y	44	40	1			52
							48	9									
05	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	331	1	4011	2	Y	39	37	1			54
							43	9									
06	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	311	1	3638	2	Y	36	37	1			53
							40	9									
*07	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	344	1	4107	2	Y	40	79	1			14
							44	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	103	1	1353	2	Y	22	34	1			17
							24	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1448	2	Y	22	20	1			19
							24	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	22	27	1			14
							24	9									
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	101	1	1186	2	Y	17	12	1			19
							19	9									
*07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	105	1	1250	2	Y	18	18	1			19
							20	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
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	202	1	2599	2	Y	45	35	1			36
							50	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	Y	45	69	1			12
							50	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	204	1	2666	2	Y	40	36	1			16
							44	9									
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	217	1	2630	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
06	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	211	1	2472	2	Y	36	25	1			22
							40	9									
*07	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	213	1	2550	2	Y	36	36	1			22
							40	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3158	2	Y	24					81
							26	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	267	1	2519	2	Y	9					90
							10	9									
04	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	254	1	2111	2	Y	10					100
							11	9									
05	3689	X	2190	-0-	-1499	-0-	258	1	1921	2	Y	10					110
							11	9									
06	3570	X	1878	-0-	-1692	-0-	238	1	1631	2	Y	8					118
							9	9									
*07	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	251	1	1647	2	Y	3					121
							3	9									

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	2717	2	N	5					204
							6	9									
03	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	149	1	2704	2	N	-0-					204
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	121	1	2295	2	N	1					205
							1	9									
05	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	139	1	2555	2	N	14	139	1			80
							15	9									
06	3150	X	2663	-0-	-487	-0-	255	1	2408	2	N	-0-					80
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	284	1	2453	2	N	7					87
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3906	-0-	-270	-0-	277	1	3562	2	N	61	48	1			125
							67	9									
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	278	1	3642	2	N	60	91	1			94
							66	9									
04	4320	X	3719	-0-	-601	-0-	260	1	3403	2	N	51	47	1			98
							56	9									
05	4464	X	3642	-0-	-822	-0-	273	1	3313	2	N	51	64	1			85
							56	9									
06	4260	X	3361	-0-	-899	-0-	261	1	3052	2	N	44	30	1			99
							48	9									
07	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	261	1	3119	2	N	43	44	1			98
							47	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	11	9	1			50
							12	9									
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	37	1	480	2	N	8	12	1			46
							9	9									
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	32	1	414	2	N	7	6	1			47
							8	9									
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	36	1	432	2	N	7	9	1			45
							8	9									
06	510	N	351	-0-	-159	-0-	27	1	320	2	N	4	3	1			46
							4	9									
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	6	6	1			46
							7	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	234	1	2830	2	N	36	22	1			145
							40	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	291	1	2721	2	N	32	42	1			135
							35	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	210	1	2718	2	N	28	47	1			116
							31	9									
05	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	209	1	2461	2	N	22	6	1			132
							24	9									
06	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	199	1	2269	2	N	21	21	1			132
							23	9									
07	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	208	1	2372	2	N	23	21	1			134
							25	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

02	2233	X	1783	-0-	-450	-0-	126	1	1626	2	N	28	22	1			78
							31	9									
03	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	125	1	1645	2	N	27	41	1			64
							30	9									
04	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	125	1	1643	2	N	25	22	1			67
							28	9									
05	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	132	1	1598	2	N	25	32	1			60
							28	9									
06	2010	X	1543	-0-	-467	-0-	120	1	1401	2	N	20	14	1			66
							22	9									
07	1891	X	1565	-0-	-326	-0-	119	1	1424	2	N	20	20	1			66
							22	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2					199
							2	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	32	180	1			51
							35	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	23					74
							25	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	121	2	Y	14					88
							15	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	11					99
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	11					110

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-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
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					148
03	961	X	687	-0-	-274	-0-	685	2	2	9	N	2					150
04	930	X	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					150
05	961	X	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					150
06	930	X	917	-0-	-13	-0-	756	2	161	9	N	146	184	1			112
07	961	X	741	-0-	-220	-0-	727	2	14	9	N	13					125

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
02	1914	X	1203	-0-	-711	-0-	46	1	1157	2	N	-0-					24
03	1767	X	776	-0-	-991	-0-	37	1	739	2	N	-0-					24
04	1530	X	595	-0-	-935	-0-	41	1	554	2	N	-0-					24
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	2	N	-0-					24
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	2	N	3					27
							3	9									
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		104	-0-	104	104	3	1	101	2	N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	907	-0-	-137	-0-	34	1	852	2	N	19					64
							21	9									
03	1209	X	629	-0-	-580	-0-	30	1	599	2	N	-0-					64
04	1170	X	542	-0-	-628	-0-	38	1	504	2	N	-0-					64
05	1023	X	980	-0-	-43	-0-	36	1	944	2	N	-0-					64
*06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	990	2	N	27					91
							30	9									
*07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					91

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	X	319	-0-	-377	-0-	12	1	307	2	N	-0-					88
03	744	X	707	-0-	-37	-0-	34	1	673	2	N	-0-					88
04	720	X	81	-0-	-639	-0-	6	1	75	2	N	-0-					88
05	558	X	537	-0-	-21	-0-	20	1	517	2	N	-0-					88
06	690	X	476	-0-	-214	-0-	12	1	464	2	N	-0-					88
07	713	X	76	-0-	-637	-0-	2	1	74	2	N	-0-					88

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1215	-0-	-322	-0-	1209	2	6	9	N	5					214
03	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	1333	2	11	9	N	10					224
04	1290	X	1020	-0-	-270	-0-	1009	2	11	9	N	10	172	1			62
05	1302	X	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					62
*06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2					64
*07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					66

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	852	-0-	-714	-0-	818	2	34	9	N	31					229
03	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	1291	2	20	9	N	18					247
04	1380	X	1196	-0-	-184	-0-	1149	2	47	9	N	43					290
05	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	N	7					297
*06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4					301
07	1302	X	1020	-0-	-282	-0-	1018	2	2	9	N	2	179	1			124

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
02	2639	X	1620	-0-	-1019	-0-	1558	2	62	9	N	56					187
03	2945	X	1920	-0-	-1025	-0-	1872	2	48	9	N	44					231
04	2850	X	2271	-0-	-579	-0-	2251	2	20	9	N	18	185	1			64
05	2945	X	1793	-0-	-1152	-0-	1775	2	18	9	N	16					80
06	2460	X	2090	-0-	-370	-0-	2038	2	52	9	N	47					127
07	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	1945	2	35	9	N	32					159

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2574	-0-	-297	-0-	2571	2	3	9	N	3					181
03	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2637	2	6	9	N	5					186
04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2665	2	9	9	N	8	97	1			97
05	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2447	2	17	9	N	15					112
06	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	2620	2	11	9	N	10					122
07	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2288	2	9	9	N	8					130

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	N	55	189	1			106
03	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4491	2	42	9	N	38					144
04	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	4482	2	43	9	N	39	90	1			93
05	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	4242	2	28	9	N	25					118
06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	4483	2	22	9	N	20					138
07	4836	X	4358	-0-	-478	-0-	4337	2	21	9	N	19					157

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					89
03	1271	N	829	-0-	-442	-0-	35	1	794	2	N	-0-					89
04	1110	N	518	-0-	-592	-0-	44	1	468	2	N	5					94
							6	9									
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	36	1	1063	2	N	11					105
							12	9									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	N	8					113
							9	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	N	-0-					113

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					21
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	2059	N	2030	-0-	-29	-0-	105 453	1 9	1472	3	Y	412	415	1			64
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	115 466	1 9	1597	3	Y	424	425	1			63
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	127 395	1 9	1473	3	Y	359	358	1			64
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	123 355	1 9	1634	3	Y	323	338	1			49
06	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	102 421	1 9	1268	3	Y	383	363	1			69
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					69

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19	20	1			1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 13	1 9	11	3	Y	12	13	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	9	3	Y	9	9	1			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 23	1 9	20	3	Y	21	18	1			3
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					3

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	144	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178	1	2057	3	Y	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	136	1	1823	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	134	1	1666	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	67	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	75	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	63	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
04	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	127	1	2360	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
05	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	126	1	2430	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
06	2580	X	2524	-0-	-56	-0-	119	1	2370	3	Y	32	33	1			9
							35	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					9

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	11	11	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

02	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	144	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	154	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	1997	-0-	-433	-0-	159	1	1838	3	Y	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	163	1	2034	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	850	3	Y	17					24
							19	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2164	3	Y	20	37	1			7
							22	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	208	1	2412	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	249	1	3334	3	Y	-0-					3
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	286	1	3564	3	Y	-0-					3
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	38	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	35	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	202	-0-	-387	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	404	-0-	-856	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103 26	1 9	1466	3	Y	24					39
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	1557	3	Y	23	54	1			8
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	120 22	1 9	1392	3	Y	20	27	1			1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	113 22	1 9	1500	3	Y	20					21
06	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	117 20	1 9	1455	3	Y	18					39
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					39

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	304 123	1 9	4297	3	Y	112					183
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	326 114	1 9	4517	3	Y	104	244	1			43
04	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	344 101	1 9	3987	3	Y	92	119	1			16
05	5394	X	3980	-0-	-1414	-0-	271 86	1 9	3623	3	Y	78					94
06	5040	X	1446	-0-	-3594	-0-	105 28	1 9	1313	3	Y	25					119
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					119

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	Y	109	110	1			18
							120	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	3	Y	115	116	1			17
							127	9									
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	84	1	973	3	Y	98	98	1			17
							108	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	3	Y	91	94	1			14
							100	9									
06	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	81	1	1009	3	Y	102	97	1			19
							112	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	25					41
							28	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	278	3	Y	23	55	1			9
							25	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	23	1	269	3	Y	21	27	1			3
							23	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	21					24
							23	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	17					41
							19	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					41

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	485	488	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	485	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	407	1			76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	378	394	1			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	319	316	1			63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	1904	3	Y	87	88	1			14
							96	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2780	3	Y	87	87	1			14
							96	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	222	1	2566	3	Y	73	73	1			14
							80	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	180	1	2412	3	Y	68	71	1			11
							75	9									
06	2880	N	2179	-0-	-701	-0-	155	1	1937	3	Y	79	74	1			16
							87	9									
07	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	297	-0-	-303	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	265	-0-	-83	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	156	-0-	-134	-0-	10	1	140	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	272	1	3847	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	275	1	3831	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	381	1	4404	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	316	1	4228	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	286	1	3557	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 6892

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	1037	-0-	-36	-0-	49	1	903	3	N	77	71	1			17
							85	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	79	80	1			16
							87	9									
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	N	72	73	1			15
							79	9									
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	3	N	72	66	1			21
							79	9									
06	1110	X	1029	-0-	-81	-0-	46	1	913	3	N	64	66	1			19
							70	9									
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					19

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	19	1	357	3	N	46	42	1			9
							51	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	47	48	1			8
							52	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	43	44	1			7
							47	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	43	40	1			10
							47	9									
06	540	N	230	-0-	-310	-0-	9	1	179	3	N	38	40	1			8
							42	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8

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. (I) GAS 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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	162	1	2995	3	N	72	66	1			17
							79	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3242	3	N	74	75	1			16
							81	9									
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	181	1	3372	3	N	68	69	1			15
							75	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	172	1	3334	3	N	68	63	1			20
							75	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	153	1	3046	3	N	60	62	1			18
							66	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					18

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5689	-0-	-401	-0-	375	1	5308	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	6634	X	5515	-0-	-1119	-0-	370	1	5139	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	6420	X	5003	-0-	-1417	-0-	398	1	4601	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	6634	X	4997	-0-	-1637	-0-	347	1	4646	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	5880	X	4660	-0-	-1220	-0-	346	1	4310	3	N	4	4	1			2
							4	9									
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					2

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	200	1	2819	3	N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	198	1	2761	3	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	214	1	2481	3	N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	190	1	2539	3	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	132	1	1652	3	N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	114	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	116	1	1615	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1559	-0-	-271	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	113	1	1412	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4141	-0-	-470	-0-	274 6	1 9	3861	3	N	5	5	1			1
03	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	287 6	1 9	3991	3	N	5	5	1			1
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	341 4	1 9	3945	3	N	4	4	1			1
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	293 4	1 9	3919	3	N	4	4	1			1
06	4290	X	4000	-0-	-290	-0-	297 4	1 9	3699	3	N	4	4	1			1
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					1

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1689	-0-	-80	-0-	78 173	1 9	1438	3	N	157	145	1			37
03	1891	X	1343	-0-	-548	-0-	61 177	1 9	1105	3	N	161	164	1			34
04	1830	X	1119	-0-	-711	-0-	49 163	1 9	907	3	N	148	151	1			31
05	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	56 163	1 9	1077	3	N	148	137	1			42
06	1830	X	1022	-0-	-808	-0-	42 144	1 9	836	3	N	131	136	1			37
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					37

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
02	2088	N	1792	-0-	-296	-0-	118 6	1 9	1668	3	N	5	5	1			1
03	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	123 6	1 9	1714	3	N	5	5	1			1
04	2160	N	1821	-0-	-339	-0-	144 4	1 9	1673	3	N	4	4	1			1
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	132 4	1 9	1762	3	N	4	4	1			1
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	1693	3	N	4	4	1			1
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

02	2291	X	2240	-0-	-51	-0-	115	1	2121	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	124	1	2249	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	104	1	1939	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	116	1	2252	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-	98	1	1936	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14268	X	10552	-0-	-3716	-0-	536	1	9932	3	N	76	70	1			20
							84	9									
03	15252	X	11625	-0-	-3627	-0-	605	1	10934	3	N	78	79	1			19
							86	9									
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	718	1	13378	3	N	72	73	1			18
							79	9									
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	650	1	12538	3	N	71	66	1			23
							78	9									
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	577	1	11458	3	N	63	66	1			20
							69	9									
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					20

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	3	N	903	906	1			143
							993	9									
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	135	1	1883	3	N	895	902	1			136
							985	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	195	1	2266	3	N	758	757	1			137
							834	9									
05	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	158	1	2115	3	N	704	733	1			108
							774	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	176	1	2193	3	N	810	769	1			149
							891	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					149

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	136	1	1910	3	N	177	181	1			28
							195	9									
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	149	154	1			23
							164	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	201	1	2318	3	N	120	121	1			22
							132	9									
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	3	N	96	103	1			15
							106	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	179	1	2237	3	N	124	117	1			22
							136	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	296	1	5497	3	N	135	124	1			34
							149	9									
03	6727	X	6352	-0-	-375	-0-	324	1	5876	3	N	138	141	1			31
							152	9									
04	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	308	1	5739	3	N	127	129	1			29
							140	9									
05	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	307	1	5922	3	N	127	117	1			39
							140	9									
06	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	284	1	5636	3	N	112	117	1			34
							123	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					34

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	66	1			16
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	74	75	1			15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	68	69	1			14
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	68	63	1			19
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	60	62	1			17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6699	X	5268	-0-	-1431	-0-	348	1	4920	3	N	-0-					-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	520	1	7227	3	N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	468	1	5415	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	442	1	5913	3	N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	3	N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	766	1	10829	3	N	52	52	1			6
							57	9									
03	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	855	1	11891	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	856	1	9925	3	N	-0-					-0-
05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	673	1	9001	3	N	-0-					-0-
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	551	1	6878	3	N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	534	1	7543	3	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	561	1	7801	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	578	1	7729	3	N	-0-	1	1			-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	346	1	4306	3	N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	43	-0-	-1104	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	3	N	15	14	1			7
							17	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	3	N	15	16	1			6
							17	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1683	3	N	14	14	1			6
							15	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	3	N	14	13	1			7
							15	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	3	N	13	13	1			7
							14	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					7

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2487	-0-	-471	-0-	164	1	2317	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	174	1	2429	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	200	1	2314	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	172	1	2297	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	2670	X	2362	-0-	-308	-0-	175	1	2183	3	N	4	4	1			2
							4	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	767	1	10858	3	N	-0-	3	1			-0-
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	720	1	10023	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	930	1	10785	3	N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	762	1	10183	3	N	179	156	1			23
							197	9									
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	743	1	9279	3	N	183	173	1			33
							201	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

02	9976	X	-0-	-0-	-9976	-0-					N	736	674	1			173
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	731	747	1			157
							804	9									
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	694	700	1			151
							763	9									
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	691	639	1			203
							760	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	613	635	1			181
							674	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					181

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

02	4379	X	4041	-0-	-338	-0-	207	1	3834	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	208	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	210	1	3908	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	208	1	4010	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	190	1	3777	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	3	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	-0-					-0-
06	540	N	333	-0-	-207	-0-	25	1	308	3	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	225	1	4167	3	N	227	206	1			52
							250	9									
03	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	237	1	4292	3	N	234	237	1			49
							257	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	224	1	4168	3	N	215	218	1			46
							237	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	223	1	4296	3	N	214	198	1			62
							235	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	204	1	4058	3	N	190	196	1			56
							209	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

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
02	8845	X	8208	-0-	-637	-0-	414	1	7669	3	N	114	118	1			31
							125	9									
03	9455	X	6853	-0-	-2602	-0-	352	1	6372	3	N	117	122	1			26
							129	9									
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	382	1	7114	3	N	107	109	1			24
							118	9									
05	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	464	1	8945	3	N	107	99	1			32
							118	9									
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	212	1	4216	3	N	95	98	1			29
							105	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

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
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	606	1	8576	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	781	1	10871	3	N	61	53	1			9
							67	9									
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	889	1	10302	3	N	61	58	1			12
							67	9									
05	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	702	1	9390	3	N	50	53	1			9
							55	9									
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	734	1	9162	3	N	37	38	1			8
							41	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	1906	3	N	140	141	1			21
							154	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	144	1	2007	3	N	139	140	1			20
							153	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	167	1	1925	3	N	118	118	1			20
							130	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	3	N	109	114	1			15
							120	9									
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	146	1	1809	3	N	126	119	1			22
							139	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					22

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
02	5916	X	3185	-0-	-2731	-0-	163	1	3022	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	1560	-0-	-4764	-0-	81	1	1479	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	4644	-0-	-1476	-0-	237	1	4407	3	N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	356	1	6859	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	3702	-0-	-2418	-0-	177	1	3525	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	560	1	7913	3	N	246	250	1			40
							271	9									
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	675	1	9386	3	N	248	249	1			39
							273	9									
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	700	1	8102	3	N	271	261	1			49
							298	9									
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	655	1	8750	3	N	173	193	1			29
							190	9									
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	672	1	8370	3	N	160	158	1			31
							176	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31

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. (I) GAS 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	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	501	1	9285	3	N	38	35	1			9
							42	9									
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	555	1	10032	3	N	39	40	1			8
							43	9									
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	520	1	9676	3	N	36	36	1			8
							40	9									
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	519	1	10020	3	N	36	33	1			11
							40	9									
06	10230	X	9851	-0-	-379	-0-	471	1	9345	3	N	32	33	1			10
							35	9									
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					10

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	582	1	8233	3	N	213	193	1			98
							234	9									
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	627	1	8709	3	N	228	199	1			127
							251	9									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	683	1	7922	3	N	211	193	1			145
							232	9									
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	633	1	8454	3	N	220	190	1			175
							242	9									
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	628	1	7834	3	N	194	192	1			177
							213	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					177

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	4625	-0-	-1726	-0-	294	1	4156	3	N	159					215
							175	9									
03	0	W	5971	-0-	5971	5971	389	1	5413	3	N	154	195	1			174
							169	9									
04	0	W	5356	-0-	5356	11327	415	1	4802	3	N	126	194	1			106
							139	9									
05	0	W	5588	-0-	5588	16915	378	1	5061	3	N	135	194	1			47
							149	9									
06	22244	X	5329	-0-	-16915	-0-	386	1	4812	3	N	119					166
							131	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					166

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
02	10237	X	3153	-0-	-7084	-0-	153 167	1 9	2833	3	N	152	139	1			35
03	10943	X	4933	-0-	-6010	-0-	250 172	1 9	4511	3	N	156	158	1			33
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	225 157	1 9	4198	3	N	143	145	1			31
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217 156	1 9	4171	3	N	142	132	1			41
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	189 139	1 9	3758	3	N	126	131	1			36
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

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
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	505 208	1 9	9354	3	N	189	241	1			61
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	570 215	1 9	10314	3	N	195	212	1			44
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	528 197	1 9	9832	3	N	179	184	1			39
05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	531 196	1 9	10222	3	N	178	165	1			52
06	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	492 174	1 9	9769	3	N	158	164	1			46
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					46

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
02	6003	X	3672	-0-	-2331	-0-	188	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4486	-0-	-877	-0-	235	1	4251	3	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	231	1	4305	3	N	-0-					-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	210	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	222	1	4407	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	271 67	1 9	5028	3	N	61	56	1			14
03	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	132 68	1 9	2380	3	N	62	63	1			13
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	305 63	1 9	5679	3	N	57	58	1			12
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	310 63	1 9	5982	3	N	57	53	1			16
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	256 56	1 9	5088	3	N	51	52	1			15
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					15

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
02	11629	X	10783	-0-	-846	-0-	542	1	10026	3	N	195	197	1			210
							215	9									
03	12245	X	11816	-0-	-429	-0-	605	1	10945	3	N	242	378	1			74
							266	9									
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	552	1	10279	3	N	187	178	1			83
							206	9									
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	537	1	10343	3	N	219	195	1			107
							241	9									
06	10380	X	10280	-0-	-100	-0-	484	1	9618	3	N	162	194	1			75
							178	9									
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					75

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					10
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		2427	-0-	2427	2427	2427	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		594	-0-	594	3021	594	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3021					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3021					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-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

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4784	R	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	4092	#	2963	-0-	-1129	-0-	149	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	3317	-0-	-553	-0-	158	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	5115	#	3627	-0-	-1488	-0-	257	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	4950	#	2246	-0-	-2704	-0-	249	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	5115	#	2019	-0-	-3096	-0-	249	1	1770	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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-

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

02	493	#	247	-0-	-246	-0-	80	2	167	9	N	152	180	1			156
03	527	#	216	-0-	-311	-0-	54	2	162	9	N	147	162	1			141
04	510	#	333	-0-	-177	-0-	133	2	200	9	N	182	182	1			141
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	114	2	150	9	N	136	176	1			101
06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	265	2	123	9	N	112	144	1			69
07	341	#	136	-0-	-205	-0-	15	2	121	9	N	110					179

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	Y	17					150
							19	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	214	1	1252	2	Y	16					166
							18	9									
04		DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	210	1	1167	2	Y	14					180
							15	9									
05		DLQ G-10	1431	-0-	1431	2823	206	1	1197	2	Y	25	97	1			108
							28	9									
06	500	N	1298	-0-	798	3621	198	1	1083	2	Y	15					123
							17	9									
*07	3100	N	1325	-0-	-1775	1846	213	1	1102	2	Y	9					132
							10	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	182	1	1011	2	Y	16					119
							18	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	194	1	1132	2	Y	14					133
							15	9									
04		DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	185	1	1030	2	Y	13					146
							14	9									
05		DLQ G-10	1402	-0-	1402	2631	202	1	1174	2	Y	24	95	1			75
							26	9									
06	500	N	1297	-0-	797	3428	198	1	1084	2	Y	14					89
							15	9									
*07	3100	N	1223	-0-	-1877	1551	196	1	1017	2	Y	9					98
							10	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3105	2	24	9	N	22					82
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					82
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3526	2	30	9	N	27					109
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3154	2	36	9	N	33					142
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					142
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					142

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

02	1337	X	688	-0-	-649	-0-	688	2			N	-0-					39
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					39
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					39
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4520	2	202	9	N	184	183	1			40
06	3990	X	3459	-0-	-531	-0-	3393	2	66	9	N	60					100
07	4495	X	2573	-0-	-1922	-0-	2443	2	130	9	N	118	180	1			38

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

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

02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					11
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556

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
02	DLQ G-10		81	-0-	81	834	81	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	909	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	1008	99	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15	-0-	15	1023	15	2			Y	-0-					-0-
*06	1064	N	41	-0-	-1023	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		346	-0-	346	2209	346	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	2416	207	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		511	-0-	511	2927	511	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		300	-0-	300	3227	300	2			Y	-0-					-0-
*06	1600	N	501	-0-	-1099	2128	501	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2128					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
02	DLQ G-10		148	-0-	148	756	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1153	397	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	1248	95	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	1268	20	2			Y	-0-					-0-
*06	1305	N	37	-0-	-1268	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		86	-0-	86	1922	86	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		57	-0-	57	1979	57	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		98	-0-	98	2077	98	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17	-0-	17	2094	17	2			Y	-0-					-0-
*06	1600	N	39	-0-	-1561	533	39	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	533					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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	N	-0-					20
							392	3									
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	-0-					20
							398	3									
04	420	X	384	-0-	-36	-0-	33	1	6	2	N	-0-					20
							345	3									
05	465	X	411	-0-	-54	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							373	3									
06	450	X	364	-0-	-86	-0-	28	1	4	2	N	-0-					20
							332	3									
07	465	X	376	-0-	-89	-0-	30	1	3	2	N	-0-					20
							343	3									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1885	X	1817	-0-	-68	-0-	162	1	37	2	N	5	5	8			5
							1612	3	6	9							
03	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	168	1	27	2	N	4	4	8			5
							1673	3	4	9							
04	1920	X	1833	-0-	-87	-0-	157	1	29	2	N	3	3	8			5
							1644	3	3	9							
05	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	151	1	23	2	N	3	3	8			5
							1721	3	1	4							
06	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	141	1	22	2	N	2	2	8			5
							1666	3	1	4							
07	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	149	1	14	2	N	1	1	8			5
							1701	3	1	4							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	195	1	45	2	N	6	6	8			13
							1944	3	7	9							
03	2387	X	2309	-0-	-78	-0-	203	1	33	2	N	46	5	8			54
							2022	3	51	9							
04	2310	X	2252	-0-	-58	-0-	190	1	35	2	N	36	53	1	3	8	34
							1986	3	1	4							
05	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	186	1	28	2	N	3	3	8			34
							2114	3	1	4							
06	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	171	1	26	2	N	8	2	8			40
							2010	3	1	4							
07	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	178	1	17	2	N	71	89	1	2	8	20
							2028	3	1	4							

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
02	6177	X	5509	-0-	-668	-0-	491	1	114	2	N	5	5	8			28
							4897	3	1	4							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	529	1	85	2	N	20	5	8			43
							5264	3	22	9							
04	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	499	1	92	2	N	90	113	1	2	8	18
							5205	3	1	4							
05	6262	X	5899	-0-	-363	-0-	470	1	71	2	N	3	3	8			18
							5352	3	3	4							
06	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	432	1	67	2	N	86	92	1	2	8	10
							5091	3	2	4							
07	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	449	1	43	2	N	2	2	8			10
							5126	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
02	9396	X	8852	-0-	-544	-0-	781	1	181	2	N	82	118	1	5	8	21
							7798	3	2	4							
03	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	816	1	131	2	N	35	5	8			51
							8121	3	1	4							
04	9360	X	6528	-0-	-2832	-0-	561	1	104	2	N	7	30	1	2	8	26
							5854	3	1	4							
05	9548	X	4553	-0-	-4995	-0-	363	1	54	2	N	3	3	8			26
							4131	3	2	4							
06	9150	X	4651	-0-	-4499	-0-	358	1	55	2	N	22	2	8			46
							4213	3	1	4							
07	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	725	1	69	2	N	2	2	8			46
							8272	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
*07	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
02	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	911	1	211	2	N	128	204	1	5	8	31
							9092	3	2	4							
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	942	1	152	2	N	140	139	1	4	8	28
							9372	3	1	4							
04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	838	1	155	2	N	155	125	1	4	8	54
							8743	3	2	4							
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	744	1	112	2	N	102	120	1	3	8	33
							8475	3	4	4							
06	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	735	1	114	2	N	168	168	1	2	8	31
							8662	3	3	4							
*07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	742	1	71	2	N	117	111	1	2	8	35
							8465	3	3	4							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10179	X	9947	-0-	-232	-0-	867	1	201	2	N	203	304	1	5	8	26
							8654	3	2	4							
03	10881	X	9612	-0-	-1269	-0-	843	1	136	2	N	220	178	1	5	8	63
							8390	3	1	4							
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	889	1	164	2	N	246	244	1	2	8	63
							9282	3	2	4							
05	10757	X	10636	-0-	-121	-0-	828	1	124	2	N	223	183	1	3	8	100
							9434	3	5	4							
06	10380	X	9911	-0-	-469	-0-	749	1	116	2	N	205	289	1	1	8	15
							8817	3	3	4							
07	10881	X	8696	-0-	-2185	-0-	681	1	65	2	N	166	113	1	2	8	66
							7764	3	3	4							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							169	3									
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

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
02	2581	N	2572	-0-	-9	-0-	229	1	53	2	N	5	5	8			34
							2284	3	6	9							
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	245	1	40	2	N	5	5	8			34
							2442	3	6	9							
04	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	229	1	42	2	N	2	2	8			34
							2388	3	1	4							
05	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	215	1	32	2	N	3	3	8			34
							2450	3	1	4							
06	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	204	1	31	2	N	2	2	8			34
							2401	3	1	4							
07	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	215	1	20	2	N	2	2	8			34
							2456	3	1	4							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	187	1	43	2	N	37	70	1	5	8	13
							1869	3	41	9							
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	195	1	31	2	N	5	5	8			13
							1941	3	6	9							
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	180	1	33	2	N	42	2	8			53
							1880	3	46	9							
05	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	167	1	25	2	N	56	93	1	3	8	13
							1902	3	1	4							
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	153	1	24	2	N	2	2	8			13
							1799	3	1	4							
07	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	157	1	15	2	N	1	1	8			13
							1788	3	1	4							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							202	3									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	34	2	N	14	5	8			55
							1467	3	15	9							
03	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	101	1	16	2	N	55	40	1	5	8	65
							1006	3	61	9							
04	1380	X	814	-0-	-566	-0-	70	1	13	2	N	2	2	8			65
							729	3	2	9							
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	150	1	22	2	N	3	3	8			65
							1704	3	1	4							
06	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	94	1	15	2	N	3	3	8			65
							1108	3	3	9							
07	1767	X	823	-0-	-944	-0-	66	1	6	2	N	1	1	8			65
							750	3	1	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4060	X	3746	-0-	-314	-0-	331	1	77	2	N	27	174	1	5	8	46
							3307	3	1	4							
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	344	1	55	2	N	83	40	1	5	8	84
							3422	3	91	9							
04	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	326	1	60	2	N	37	48	1	2	8	71
							3401	3	1	4							
05	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	304	1	46	2	N	99	3	8			167
							3460	3	2	4							
06	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	283	1	44	2	N	44	173	1	2	8	36
							3333	3	1	4							
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	314	1	30	2	N	132	123	1	2	8	43
							3587	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	377	N	367	-0-	-10	-0-	139	1	3	2	N	4	4	8	28
							221	3	4	9					
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	143	1	2	2	N	3	3	8	28
							245	3	3	9					
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	2	2	N	3	3	8	28
							211	3	3	9					
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	140	1	200	3	N	3	3	8	28
							3	9							
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	142	1	218	3	N	2	2	8	28
							2	9							
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	127	1	175	3	N	1	1	8	28
							1	9							

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
02	1566	X	1375	-0-	-191	-0-	524	1	12	2	N	7	83	1	6	8	12
							831	3	8	9							
03	1643	X	1562	-0-	-81	-0-	572	1	8	2	N	5	5	8			12
							976	3	6	9							
04	1590	X	1574	-0-	-16	-0-	578	1	10	2	N	4	4	8			12
							982	3	4	9							
05	1612	X	1464	-0-	-148	-0-	602	1	859	3	N	3	3	8			12
							3	9									
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	608	1	932	3	N	31	3	8			40
							34	9									
07	1612	X	1549	-0-	-63	-0-	649	1	898	3	N	2	2	8			40
							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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

02	4176	X	3385	-0-	-791	B	-12560	301	1	70	2	N	5	5	8		54
								3007	3	1	4						
03	4464	X	3585	-0-	-879	B	-12560	312	1	50	2	N	106	144	1	4 8	12
								3106	3	117	9						
04	4320	X	3237	-0-	-1083	B	-12560	278	1	51	2	N	4	4	8		12
								2903	3	1	4						
05	4247	X	3149	-0-	-1098	B	-12560	251	1	38	2	N	3	3	8		12
								2856	3	1	4						
06	3600	X	2957	-0-	-643	B	-12560	228	1	35	2	N	3	3	8		12
								2690	3	1	4						
*07	3627	X	3021	-0-	-606	B	-12560	234	1	22	2	N	88	81	1	2 8	17
								2667	3	1	4						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

02	232	N	271	-0-	39	B	-5809	24	1	6	2	N	-0-				47
								241	3								
03	217	N	356	-0-	139	B	-5670	32	1	5	2	N	-0-				47
								319	3								
04	330	N	200	-0-	-130	B	-5670	17	1	3	2	N	1	1	8		47
								179	3	1	9						
05	279	N	368	-0-	89	B	-5581	29	1	4	2	N	-0-				47
								335	3								
06	360	N	245	-0-	-115	B	-5581	19	1	3	2	N	-0-				47
								223	3								
*07	217	N	248	-0-	31	B	-5550	20	1	2	2	N	-0-				47
								226	3								

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
*12	992	N	709	-0-	-283 B	-21521	276	1	7	2	N	7	1	8			32
							418	3	8	9							
*01	806	N	644	-0-	-162 B	-21521	239	1	7	2	N	6	2	8			36
							391	3	7	9							
*02	725	N	586	-0-	-139 B	-21521	223	1	5	2	N	4	4	8			36
							354	3	4	9							
*03	713	N	632	-0-	-81 B	-21521	231	1	3	2	N	4	4	8			36
							394	3	4	9							
*04	630	N	612	-0-	-18 B	-21521	215	1	4	2	N	25	35	1	5	8	21
							365	3	28	9							
*05	620	N	526	-0-	-94 B	-21521	215	1	307	3	N	4	4	8			21
							4	9									
*06	600	N	542	-0-	-58 B	-21521	200	1	306	3	N	33	2	8			52
							36	9									
*07	620	N	491	-0-	-129 B	-21521	205	1	283	3	N	3	3	8			52
							3	9									

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	53	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	61	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	26	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

02	4640	X	4207	-0-	-433 B	-0-	254	1	3946	3	Y	6					8
							7	9									
03	4774	X	4656	-0-	-118 B	-0-	280	1	4368	3	Y	7					15
							8	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	269	1	4282	3	Y	12	21	1			6
							13	9									
05	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	291	1	4398	3	Y	11					17
							12	9									
06	2010	X	370	-0-	-1640 B	-0-	29	1	334	3	Y	6					23
							7	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					Y	NO RPT					23

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	12					16
							13	9									
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	3	14	9	Y	13					29
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	10	3	26	9	Y	24	42	1			11
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	Y	23					34
							25	9									
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	3	Y	12					46
							13	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					46

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

02	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	266	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	286	1	4455	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4303	-0-	-647 B	-0-	254	1	4049	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4882	-0-	-233 B	-0-	303	1	4579	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4028	-0-	-562 B	-0-	322	1	3706	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1195	-0-	-23	B	-0-	73	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1199	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44	B	-0-	68	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1051	-0-	-179	B	-0-	84	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1602	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1710	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152	B	-0-	90	1	1438	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1269	-0-	-501	B	-0-	102	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1925	-0-	-47	B	-0-	116	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2082	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2050	-0-	-80	B	-0-	121	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2036	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2117	-0-	-13	B	-0-	170	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	62	1 9	972	3	Y	1					2
03	1147	N	997	-0-	-150	B	-0-	60	1 9	936	3	Y	1					3
04	1170	N	953	-0-	-217	B	-0-	56	1 9	895	3	Y	2	5	1			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	66	1 9	1001	3	Y	2					2
06	960	N	942	-0-	-18	B	-0-	75	1 9	866	3	Y	1					3
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					Y	NO RPT					3

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

02	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1002	-0-	-703	B	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	860	-0-	-1030	B	-0-	51	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

02	3335	X	2847	-0-	-488	B	-0-	171	1 9	2664	3	Y	11					15
03	3565	X	3252	-0-	-313	B	-0-	195	1 9	3042	3	Y	14					29
04	3210	X	2811	-0-	-399	B	-0-	165	1 9	2620	3	Y	24	42	1			11
05	3255	X	3052	-0-	-203	B	-0-	188	1 9	2839	3	Y	23					34
06	3150	X	2830	-0-	-320	B	-0-	225	1 9	2592	3	Y	12					46
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	B	-0-					Y	NO RPT					46

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

02	6206	X	5266	-0-	-940	B	-0-	318	1 9	4935	3	Y	12					17
03	6634	X	6449	-0-	-185	B	-0-	388	1 9	6046	3	Y	14					31
04	6842	X	6842	-0-	-0-	B	-0-	403	1 9	6413	3	Y	24	42	1			13
05	6355	X	6259	-0-	-96	B	-0-	386	1 9	5849	3	Y	22					35
06	6240	X	5934	-0-	-306	B	-0-	474	1 9	5447	3	Y	12					47
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	B	-0-					Y	NO RPT					47

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	44	1	688	3	N	1					1
								1	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	45	1	703	3	N	1					2
								1	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	47	1	750	3	N	2	4	1			-0-
								2	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	50	1	752	3	N	2					2
								2	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	57	1	662	3	N	2					4
								2	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					4

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

02	5365	X	4629	-0-	-736	B	-0-	280	1	4342	3	N	6					9
								7	9									
03	5425	X	4951	-0-	-474	B	-0-	298	1	4645	3	N	7					16
								8	9									
04	4920	X	4687	-0-	-233	B	-0-	277	1	4397	3	N	12	21	1			7
								13	9									
05	5084	X	4840	-0-	-244	B	-0-	299	1	4529	3	N	11					18
								12	9									
06	4890	X	4477	-0-	-413	B	-0-	357	1	4113	3	N	6					24
								7	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	B	-0-					N	NO RPT					24

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

02	1914	X	1835	-0-	-79	B	-0-	110	1	1724	3	N	1					2
								1	9									
03	2046	X	1880	-0-	-166	B	-0-	113	1	1766	3	N	1					3
								1	9									
04	1920	X	1806	-0-	-114	B	-0-	106	1	1699	3	N	1	2	1			2
								1	9									
05	1984	X	1808	-0-	-176	B	-0-	112	1	1695	3	N	1					3
								1	9									
06	1920	X	1563	-0-	-357	B	-0-	125	1	1437	3	N	1					4
								1	9									
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					N	NO RPT					4

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

02	93	X	93	-0-	-0-	B	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	168	X	168	-0-	-0-	B	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	32	1	262	2	Y	-0-					-0-
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	119	1	983	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	172	1	1409	2	Y	10					30
							11	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	170	1	1521	2	Y	8					38
							9	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	171	1	1495	2	Y	20					58
							22	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	186	1	1612	2	Y	11					69
							12	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	188	1	1539	2	Y	5					74
							6	9									
*07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	192	1	1577	2	Y	11	45	1			40
							12	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	73	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

02	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2108	2	Y	4				57
								4	9								
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2507	2	Y	5				62
								6	9								
04	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	277	1	2415	2	Y	4				66
								4	9								
05	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	276	1	2390	2	Y	3				69
								3	9								
06	2784	N	2784	-0-	-0-	B	-0-	304	1	2480	2	Y	-0-				69
*07	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	321	1	2646	2	Y	6				75
								7	9								

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	93	1	760	2	Y	10					33
							11	9									
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	92	1	823	2	Y	8					41
							9	9									
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	79	1	692	2	Y	20					61
							22	9									
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	87	1	750	2	Y	11					72
							12	9									
06	630	N	602	-0-	-28 B	-0-	65	1	533	2	Y	4					76
							4	9									
*07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	80	1	655	2	Y	10	44	1			42
							11	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	68	1	554	2	Y	5					36
							6	9									
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	64	1	575	2	Y	4					40
							4	9									
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	64	1	558	2	Y	3					43
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	2					45
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	1					46
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	6					52

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	118	1	969	2	N	-0-					44
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	124	1	1108	2	N	-0-					44
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	121	1	1057	2	N	-0-					44
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	127	1	1098	2	N	-0-					44
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	129	1	1057	2	N	-0-					44
*07	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	129	1	1059	2	N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	45	71	1			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					Y	-0-					7
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 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-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	76	1	620	2	Y	10					33
							11	9									
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	59	1	527	2	Y	8					41
							9	9									
04	DLQ G-10		562	-0-	562 B	562	56	1	484	2	Y	20					61
							22	9									
05	DLQ G-10		560	-0-	560 B	1122	57	1	491	2	Y	11					72
							12	9									
06	1639	N	517	-0-	-1122 B	-0-	56	1	457	2	Y	4					76
							4	9									
*07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	56	1	463	2	Y	10	44	1			42
							11	9									

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
02	3538	X	318	-0-	-3220 B	-0-	35	1	283	2	N	-0-					145
03	3782	X	345	-0-	-3437 B	-0-	35	1	310	2	N	-0-					145
04	3660	X	261	-0-	-3399 B	-0-	27	1	234	2	N	-0-					145
05	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					145
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					145
07	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	88	1	723	2	Y	-0-					13
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					13
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	70	1	612	2	Y	-0-					13
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	90	1	779	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	70	1	573	2	Y	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	67	1	549	2	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

02	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	60	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	64	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	66	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	B	-0-	63	1	517	2	Y	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	83	1	683	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

02	14	N	11	-0-	-3	B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					19
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					Y	-0-					19
06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					19
07	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	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-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	80	1	654	2	Y	-0-					42
03	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	71	1	635	2	Y	-0-					42
04	720	N	655	-0-	-65	B	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					42
05	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	108	1	936	2	Y	-0-					42
06	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	97	1	789	2	Y	-0-					42
*07	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY		-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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7 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-

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
02	174	N	132	-0-	-42 B	-0-	13 12	1 9	107	2	Y	11					33
03	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	18 9	1 9	158	2	Y	8					41
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	25 22	1 9	214	2	Y	20					61
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	28 12	1 9	245	2	Y	11					72
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	17 7	1 9	138	2	Y	6	1	8			77
07	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	17 11	1 9	141	2	Y	10	45	1			42

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	X	2199	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1960	2	Y	-0-					190
03	2397	X	2397	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2110	2	Y	46	98	1			138
								51	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2108	2	Y	-0-					138
05	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2341	2	Y	1					139
								1	9									
06	2572	N	2572	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2291	2	Y	-0-					139
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2309	2	Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					13
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					13
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					13
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	-0-	-0-	-551	B	-0-					N	-0-					205
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3975	X	3975	-0-	-0-	B	-0-	427	1	3495	2	Y	48					61
								53	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	B	-0-	410	1	3672	2	Y	9					70
								10	9									
04	4380	X	3708	-0-	-672	B	-0-	380	1	3316	2	Y	11					81
								12	9									
05	4526	X	4492	-0-	-34	B	-0-	463	1	4008	2	Y	19	37	1			63
								21	9									
06	4380	X	4230	-0-	-150	B	-0-	458	1	3746	2	Y	24					87
								26	9									
*07	4288	X	4288	-0-	-0-	B	-0-	462	1	3802	2	Y	22					109
								24	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	6331	-0-	-890	B	-0-	685	1	5610	2	Y	33					70
								36	9									
03	7719	X	6416	-0-	-1303	B	-0-	645	1	5770	2	Y	1					71
								1	9									
04	7530	X	5946	-0-	-1584	B	-0-	611	1	5335	2	Y	-0-					71
05	7781	X	5769	-0-	-2012	B	-0-	598	1	5171	2	Y	-0-					71
06	7530	X	5497	-0-	-2033	B	-0-	586	1	4789	2	Y	111					182
								122	9									
07	6758	X	5292	-0-	-1466	B	-0-	570	1	4698	2	Y	22	167	1			37
								24	9									

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	43	1	352	2	Y	4					16
								4	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	42	1	379	2	Y	1					17
								1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3886	X	3434	-0-	-452		-0-	3432	3	2	9	Y	2					80
03	4154	X	3543	-0-	-611		-0-	3541	3	2	9	Y	2					82
04	3690	X	3374	-0-	-316		-0-	3371	3	3	9	Y	3					85
05	3751	X	3365	-0-	-386		-0-	3365	3			Y	-0-					85
06	3540	X	3242	-0-	-298		-0-	3242	3			Y	-0-					85
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658		-0-					Y	NO RPT					85

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	131	1	4376	2	Y	-0-					14
03	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	119	1	3353	2	Y	-0-	12	1			2
04	3270	X	2967	-0-	-303	-0-	96	1	2871	2	Y	-0-					2
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	125	1	2749	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	138	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2391	-0-	-988	-0-	126	1	2265	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	34351	-0-	31451	53135	1000	1	33351	2	Y	-0-					37
03	3100	N	30208	-0-	27108	80243	1031	1	29176	2	Y	1	32	1			6
							1	9									
04	108644	X	28401	-0-	-80243	-0-	917	1	27484	2	Y	-0-					6
05	36735	X	25733	-0-	-11002	-0-	1122	1	24611	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	35550	X	23014	-0-	-12536	-0-	1151	1	21863	2	Y	-0-					-0-
07	36735	X	24536	-0-	-12199	-0-	1292	1	23244	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16617	X	80	-0-	-16537	-0-	1	1	39	2	Y	36					64
							40	9									
03	17670	X	69	-0-	-17601	-0-	1	1	28	2	Y	36	54	1			46
							40	9									
04	15210	X	80	-0-	-15130	-0-	1	1	38	2	Y	37					83
							41	9									
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	8748	-0-	-1199	-0-	254	1	8482	2	Y	11					48
							12	9									
03	9672	X	7930	-0-	-1742	-0-	270	1	7648	2	Y	11	40	1			19
							12	9									
04	8910	X	7353	-0-	-1557	-0-	237	1	7104	2	Y	11					30
							12	9									
05	9207	X	7216	-0-	-1991	-0-	314	1	6887	2	Y	14	31	1			13
							15	9									
06	8910	X	6723	-0-	-2187	-0-	335	1	6369	2	Y	17					30
							19	9									
07	9207	X	5799	-0-	-3408	-0-	305	1	5494	2	Y	-0-					30

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	174	1	5799	2	Y	28					50
							31	9									
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	334	1	9457	2	Y	29	43	1			36
							32	9									
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	275	1	8250	2	Y	28					64
							31	9									
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	249	1	5460	2	Y	56	69	1			51
							62	9									
06	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	213	1	4046	2	Y	54					105
							59	9									
07	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	202	1	3633	2	Y	-0-					105

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3831	X	3019	-0-	-812	-0-	88	1	2931	2	Y	-0-					14
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	103	1	2917	2	Y	-0-	12	1			2
04	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	90	1	2688	2	Y	-0-					2
05	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	115	1	2530	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	2454	-0-	-816	-0-	123	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	121	1	2177	2	Y	-0-					-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11252	X	9841	-0-	-1411	-0-	631	1	9208	3	Y	2					5
							2	9									
03	11067	X	10085	-0-	-982	-0-	676	1	9408	3	Y	1					6
							1	9									
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	668	1	9115	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	851	1	11207	3	Y	-0-					3
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	877	1	11045	3	Y	1					4
							1	9									
*07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	909	1	11034	3	Y	1					5
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13311	X	12542	-0-	-769	-0-	805	1	11735	3	Y	2					5
							2	9									
03	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	877	1	12206	3	Y	1					6
							1	9									
04	13650	X	11199	-0-	-2451	-0-	765	1	10433	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	14105	X	12371	-0-	-1734	-0-	873	1	11497	3	Y	1					3
							1	9									
06	13650	X	12318	-0-	-1332	-0-	906	1	11411	3	Y	1					4
							1	9									
07	13392	X	12723	-0-	-669	-0-	968	1	11754	3	Y	1					5
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1865	-0-	-252	-0-	120	1	1744	3	Y	1					3
							1	9									
03	2139	X	2129	-0-	-10	-0-	143	1	1985	3	Y	1					4
							1	9									
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	130	1	1777	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	3	Y	-0-					2
06	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	137	1	1727	3	Y	-0-					2
07	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	150	1	1827	3	Y	1					3
							1	9									

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2016 - P/A 04-19-2016

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	864	1	12601	3	Y	2					5
						2	9									
03	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	947	1	13173	3	Y	1					6
						1	9									
04	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	944	1	12878	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
05	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	1015	1	13367	3	Y	-0-					3
06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1007	1	12682	3	Y	1					4
						1	9									
*07	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	1064	1	12917	3	Y	1					5
						1	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	728	1	11349	3	Y	2					5
						2	9									
03	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	788	1	11739	3	Y	1					6
						1	9									
04	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	794	1	11625	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
05	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	854	1	12112	3	Y	-0-					3
06	12180 X	8269	-0-	-3911	-0-	566	1	7702	3	Y	1					4
						1	9									
07	12586 X	1920	-0-	-10666	-0-	136	1	1784	3	Y	-0-					4

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	429	1 2 9	6252	3	Y	2					8
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	655	1 3 9	9111	3	Y	3					11
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	425	1 4 9	5795	3	Y	4	10	1			5
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	465	1 1 9	6120	3	Y	1					6
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	482	1 1 9	6065	3	Y	1					7
*07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	541	1 3 9	6574	3	Y	3					10

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	3531	3	Y	2					5
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	284	1 1 9	3956	3	Y	1					6
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1 2 9	3987	3	Y	2	5	1			3
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	291	1	3837	3	Y	-0-					3
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	298	1 1 9	3754	3	Y	1					4
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	323	1 1 9	3924	3	Y	1					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
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	6					22
							7	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	9					31
							10	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	11	27	1			15
							12	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	2					17
							2	9									
06	780	N	585	-0-	-195	-0-	43	1	538	3	Y	4					21
							4	9									
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	41	1	492	3	Y	7					28
							8	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2467	-0-	2467	10608	158	1	2307	3	Y	2					5
							2	9									
03	T. A.		2582	-0-	2582	13190	173	1	2408	3	Y	1					6
							1	9									
04	15720	X	2530	-0-	-13190	-0-	173	1	2355	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	185	1	2438	3	Y	-0-					3
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2334	3	Y	1					4
							1	9									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	196	1	2377	3	Y	1					5
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	159	1	2321	3	Y	3					10
							3	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	177	1	2465	3	Y	3					13
							3	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	2438	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	188	1	2482	3	Y	2					7
							2	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	182	1	2289	3	Y	1					8
							1	9									
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	178	1	2160	3	Y	3					11
							3	9									

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	783	N	704	-0-	-79	-0-	45 2	1 9	657	3	Y	2					5
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	742	3	Y	1					6
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	57 2	1 9	776	3	Y	2	5	1			3
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	3	Y	-0-					3
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	748	3	Y	1					4
07	868	N	733	-0-	-135	-0-	56 1	1 9	676	3	Y	1					5
	FROST MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 242188	COMPL. DATE 08/14/2008					TOTAL DEPTH 14680		PERF.11166 - 11186			
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MARRS MCLEAN TRUST C				WELL #: 20	RRCID -> 245778	COMPL. DATE 11/10/2008					TOTAL DEPTH 14200		PERF.11118 - 11208			
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	172	3	Y	2					10
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	251	3	Y	2					12
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	4 2	1 9	50	3	Y	2	11	1			3
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					3
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	8 1	1 9	99	3	Y	1					4
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	99	3	Y	1					5

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

02	18328	X	17262	-0-	-1066	-0-	2175	1	15087	2	N	-0-					2
03	18972	X	17855	-0-	-1117	-0-	2329	1	15526	2	N	-0-					2
04	DLQ G-10		16034	-0-	16034	16034	2164	1	13870	2	N	-0-					2
05	DLQ G-10		17721	-0-	17721	33755	2328	1	15393	2	N	-0-					2
06	50214	X	16459	-0-	-33755	-0-	2251	1	14208	2	N	-0-					2
*07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	2307	1	12927	2	N	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1494	-0-	-43	-0-	188	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	196	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	185	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	198	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	193	1	1218	2	N	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	219	1	1230	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1227	1 9	17888	3	Y	1					5
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	1343	1 9	18683	3	Y	1					6
04	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	1346	1 2 9	18361	3	Y	2	5	1			3
05	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	1449	1	19083	3	Y	-0-					3
06	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	1444	1 9	18176	3	Y	1					4
*07	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	1573	1 9	19100	3	Y	1					5

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

02	14587	X	13391	-0-	-1196	-0-	859	1 9	12531	3	Y	1					5
03	15593	X	13129	-0-	-2464	-0-	880	1 9	12248	3	Y	1					6
04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	942	1 2 9	12845	3	Y	2	5	1			3
05	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	959	1	12621	3	Y	-0-					3
06	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	940	1 9	11838	3	Y	1					4
*07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	966	1 9	11734	3	Y	1					5

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2911	3	Y	-0-					-0-
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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	229	1	3340	3	Y	2					5
							2	9									
03	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	230	1	3198	3	Y	1					6
							1	9									
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	223	1	3049	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	284	1	3745	3	Y	-0-					3
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	274	1	3448	3	Y	1					4
							1	9									
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	253	1	3078	3	Y	1					5
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	180	1	2621	3	Y	1					3
							1	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	196	1	2728	3	Y	1					4
							1	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	240	1	3270	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	260	1	3429	3	Y	-0-					2
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	267	1	3362	3	Y	1					3
							1	9									
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	224	1	2723	3	Y	1					4
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	3					3
							3	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	11					14
							12	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	300	N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	359	1	5231	3	Y	2					5
							2	9									
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	384	1	5344	3	Y	1					6
							1	9									
04	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	349	1	4767	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	429	1	5650	3	Y	1					3
							1	9									
06	5820	X	5611	-0-	-209	-0-	413	1	5197	3	Y	1					4
							1	9									
07	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	436	1	5296	3	Y	1					5
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	683	1	9958	3	Y	2					5
							2	9									
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	647	1	8998	3	Y	1					6
							1	9									
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	683	1	9321	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	651	1	8566	3	Y	1					3
							1	9									
06	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	817	1	10286	3	Y	1					4
							1	9									
*07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	819	1	9951	3	Y	1					5
							1	9									

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
02	10643	X	9594	-0-	-1049	-0-	616	1	8977	3	Y	1					4
							1	9									
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	676	1	9407	3	Y	1					5
							1	9									
04	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	661	1	9025	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	9362	X	8461	-0-	-901	-0-	597	1	7864	3	Y	-0-					2
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	688	1	8658	3	Y	1					3
							1	9									
07	9362	X	9101	-0-	-261	-0-	692	1	8408	3	Y	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST 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
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	168	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	398	1	5538	3	Y	1					1
							1	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	297	1	4055	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	363	1	4785	3	Y	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	325	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	331	1	4016	3	Y	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	855	-0-	-375	-0-	58	1	797	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	56	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	93	1	1129	3	Y	1					1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	9					9
							10	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	14					23
							15	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	19	20	1			22
							21	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	7					29
							8	9									
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	17	1	219	3	Y	5					34
							6	9									
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	17	1	205	3	Y	17					51
							19	9									

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6469	-0-	-781	-0-	415	1 9	6053	3	Y	1					4
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	498	1 9	6923	3	Y	1					5
04	7710	X	6366	-0-	-1344	-0-	435	1 9	5929	3	Y	2	5	1			2
05	7967	X	7075	-0-	-892	-0-	499	1 9	6575	3	Y	1					3
06	7380	X	6156	-0-	-1224	-0-	453	1	5703	3	Y	-0-					3
07	7409	X	6656	-0-	-753	-0-	506	1 9	6149	3	Y	1					4

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
02	13108	X	12740	-0-	-368	-0-	818	1	11922	3	Y	-0-					2
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	903	1 9	12557	3	Y	1					3
04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	898	1 9	12248	3	Y	1	3	1			1
05	13578	X	13284	-0-	-294	-0-	938	1 9	12345	3	Y	1					2
06	13140	X	12185	-0-	-955	-0-	897	1	11288	3	Y	-0-					2
07	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	1009	1 9	12255	3	Y	1					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
02	464	X	72	-0-	-392	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
*07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	350	1 9	5098	3	Y	1					4
03	6200	X	6141	-0-	-59	-0-	412	1 9	5728	3	Y	1					5
04	6120	X	5757	-0-	-363	-0-	393	1 9	5362	3	Y	2	5	1			2
05	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	406	1 9	5345	3	Y	1					3
06	6030	X	5752	-0-	-278	-0-	423	1	5329	3	Y	-0-					3
07	6138	X	5772	-0-	-366	-0-	439	1 9	5331	3	Y	2					5

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	X	1973	-0-	-347	-0-	127	1	1845	3	Y	1					4
							1	9									
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	3	Y	2					6
							2	9									
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	140	1	1917	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	2356	X	2080	-0-	-276	-0-	147	1	1932	3	Y	1					3
							1	9									
06	2280	X	1937	-0-	-343	-0-	142	1	1794	3	Y	1					4
							1	9									
07	2139	X	1396	-0-	-743	-0-	106	1	1289	3	Y	1					5
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	918	-0-	-271	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1427	3	Y	1					1
							1	9									
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	X	881	-0-	-204	-0-	62	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	830	-0-	-640	-0-	61	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	530	-0-	-989	-0-	40	1	489	3	Y	1					1
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	5539	X	5108	-0-	-431	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5314	-0-	-416	-0-	229	1	5085	2	N	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4526	-0-	-754	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-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
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	254	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5444	-0-	-2296	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-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
02	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-	46450	2			N	-0-					-0-
03	47028	X	47028	-0-	-0-	-0-	47028	2			N	-0-					-0-
04	43618	X	43618	-0-	-0-	-0-	1877	1	41741	2	N	-0-					-0-
05	44353	X	44353	-0-	-0-	-0-	44353	2			N	-0-					-0-
06	45487	X	45487	-0-	-0-	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32640					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

02	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-					-0-
04	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					-0-
05	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-					N	-0-					-0-
06	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					-0-
07	32426	X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

02	986	N	930	-0-	-56	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

02	2001	N	1995	-0-	-6	-0-	256	1	1612	2	Y	115	191	1							145
							127	9													
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	245	1	1659	2	Y	93									238
							102	9													
04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	264	1	1557	2	Y	72									310
							79	9													
05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3876	270	1	1584	2	Y	111	188	1							233
							122	9													
06	500	N	1232	-0-	732	4608	163	1	950	2	Y	108	190	1							151
							119	9													
*07	3100	N	1905	-0-	-1195	3413	272	1	1506	2	Y	115	163	1							103
							127	9													

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	154	-0-	-774	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	144	1	987	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	57	-0-	-1953	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	876	-0-	-1201	-0-	102	1	774	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	128	1	920	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1230	-0-	-191	-0-	376	1	852	2	N	2					75
							2	9									
03	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	409	1	944	2	N	-0-					75
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	395	1	945	2	N	-0-					75
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	397	1	1034	2	N	-0-					75
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	366	1	1103	2	N	-0-					75
07	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	397	1	910	2	N	-0-					75

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
02	4321	X	3302	-0-	-1019	-0-	243	1	3050	2	Y	8					20
							9	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	400	1	3823	2	Y	10					30
							11	9									
04	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	345	1	3556	2	Y	5					35
							6	9									
05	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7735	530	1	3291	2	Y	6					41
							7	9									
06	11248	X	3513	-0-	-7735	-0-	540	1	2973	2	Y	-0-					41
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	606	1	2926	2	Y	2					43
							2	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
02	6293	X	4532	-0-	-1761	-0-	333	1	4186	2	Y	12					26
							13	9									
03	5952	X	2973	-0-	-2979	-0-	281	1	2684	2	Y	7					33
							8	9									
04	DLQ G-10		4442	-0-	4442	4442	392	1	4044	2	Y	5					38
							6	9									
05	DLQ G-10		5227	-0-	5227	9669	723	1	4493	2	Y	10					48
							11	9									
06	12420	X	2751	-0-	-9669	-0-	423	1	2326	2	Y	2					50
							2	9									
*07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	735	1	3551	2	Y	-0-					50

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	725	N	628	-0-	-97	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					8
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		726	-0-	726	726	64	1	662	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		627	-0-	627	1353	87	1	540	2	Y	-0-					8
06	500	N	4717	-0-	4217	5570	725	1	3992	2	Y	-0-					8
*07	3100	N	2034	-0-	-1066	4504	349	1	1685	2	Y	-0-					8

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		132	-0-	132	299	18	1	114	2	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					5
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

02	14B2 EXT		138	-0-	138	1277	10	1	128	2	Y	-0-					69
03	1873	X	596	-0-	-1277	-0-	56	1	534	2	Y	5					74
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					74
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	504	1	1282	2	Y	-0-					148
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	447	1	348	2	Y	-0-					148
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	810	1	272	2	Y	3	151	1			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		839	-0-	839	1924	175	1	643	2	Y	19					19
							21	9									
06	500	N	595	-0-	95	2019	134	1	461	2	Y	-0-					19
*07	2847	N	828	-0-	-2019	-0-	144	1	684	2	Y	-0-					19

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

02	2552	X	1787	-0-	-765	-0-	278	1	1495	2	N	13					233
							14	9									
03	3038	X	1708	-0-	-1330	-0-	300	1	1397	2	N	10					243
							11	9									
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	219	1	1140	2	N	-0-					243
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	569	1	3083	2	N	76	191	1			128
							84	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	526	1	2422	2	N	22					150
							24	9									
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	672	1	2441	2	N	22					172
							24	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
02	754	X	543	-0-	-211	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
03	837	X	551	-0-	-286	-0-	69	1	482	2	N	-0-					-0-
04	810	X	531	-0-	-279	-0-	83	1	448	2	N	-0-					-0-
05	837	X	576	-0-	-261	-0-	91	1	485	2	N	-0-					-0-
06	780	X	549	-0-	-231	-0-	81	1	468	2	N	-0-					-0-
07	589	X	489	-0-	-100	-0-	86	1	403	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
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	331	1	3133	2	Y	16					131
							18	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	496	1	3459	2	Y	6					137
							7	9									
04	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	614	1	3299	2	Y	4	75	1			66
							4	9									
05	DLQ G-10		3494	-0-	3494	7411	551	1	2935	2	Y	7					73
							8	9									
06	11985	X	4574	-0-	-7411	-0-	673	1	3897	2	Y	4					77
							4	9									
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	471	1	2213	2	Y	9					86
							10	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
02	3886	X	3129	-0-	-757	-0-	521	1	2608	2	Y	-0-					178
03	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	707	1	2999	2	Y	-0-					178
04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	681	1	2793	2	Y	2					180
							2	9									
05	DLQ G-10		4201	-0-	4201	7677	705	1	3476	2	Y	18					198
							20	9									
06	10467	X	2790	-0-	-7677	-0-	516	1	2274	2	Y	-0-					198
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	560	1	2797	2	Y	-0-					198

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
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	58	1	314	2	Y	-0-					47
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	Y	4					51
							4	9									
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	68	1	355	2	Y	1					52
							1	9									
05	DLQ G-10		545	-0-	545	969	85	1	460	2	Y	-0-					52
06	700	N	644	-0-	-56	913	115	1	529	2	Y	-0-					52
*07	1569	N	656	-0-	-913	-0-	141	1	513	2	Y	2					54
							2	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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	123	1	613	2	Y	-0-					12
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		856	-0-	856	856	158	1	698	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		857	-0-	857	1713	143	1	714	2	Y	-0-					12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1013	1	5653	2	Y	32					153
							35	9									
03	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	851	1	3439	2	Y	6					159
							7	9									
04	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3688	909	1	2775	2	Y	4	71	1			92
							4	9									
05	DLQ G-10		4892	-0-	4892	8580	1173	1	3708	2	Y	10					102
							11	9									
06	12957	X	4377	-0-	-8580	-0-	1061	1	3309	2	Y	6					108
							7	9									
*07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1080	1	3123	2	Y	10					118
							11	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2100	-0-	-162	-0-	317	1	1772	2	Y	10					115
							11	9									
03	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	425	1	1716	2	Y	6					121
							7	9									
04	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	408	1	1244	2	Y	2	32	1			91
							2	9									
05	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2869	291	1	921	2	Y	3					94
							3	9									
06	700	N	776	-0-	76	2945	187	1	583	2	Y	5					99
							6	9									
*07	3100	N	1822	-0-	-1278	1667	468	1	1354	2	Y	-0-					99

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	828	1	5218	2	Y	24					138
							26	9									
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	819	1	5551	2	Y	2					140
							2	9									
04	DLQ G-10		6128	-0-	6128	6128	884	1	5223	2	Y	19					159
							21	9									
05	DLQ G-10		6296	-0-	6296	12424	913	1	5363	2	Y	18					177
							20	9									
06	19914	X	7490	-0-	-12424	-0-	1097	1	6386	2	Y	6					183
							7	9									
*07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	906	1	5017	2	Y	-0-					183

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	831	1	9310	2	Y	93	195	1			129
							102	9									
03	11222	X	7347	-0-	-3875	-0-	932	1	6368	2	Y	43					172
							47	9									
04	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	1030	1	4819	2	Y	37					209
							41	9									
05	DLQ G-10		8424	-0-	8424	14314	977	1	7426	2	Y	19					228
							21	9									
06	24746	X	10432	-0-	-14314	-0-	1044	1	9313	2	Y	68					296
							75	9									
*07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	951	1	6856	2	Y	14					310
							15	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
02	1624	X	1267	-0-	-357	-0-	357	1	910	2	Y	-0-					43
03	1395	X	922	-0-	-473	-0-	517	1	403	2	Y	2					45
							2	9									
04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	747	1	250	2	Y	-0-					45
05	DLQ G-10		832	-0-	832	1829	178	1	654	2	Y	-0-					45
06	700	N	774	-0-	74	1903	175	1	599	2	Y	-0-					45
*07	2673	N	770	-0-	-1903	-0-	134	1	636	2	Y	-0-					45

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
02	6757	X	6370	-0-	-387	-0-	993	1	5334	2	Y	39	120	1			47
							43	9									
03	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	1218	1	5678	2	Y	29					76
							32	9									
04	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1048	1	5458	2	Y	61					137
							67	9									
05	DLQ G-10		6654	-0-	6654	13227	1032	1	5587	2	Y	32					169
							35	9									
06	20078	X	6851	-0-	-13227	-0-	1217	1	5603	2	Y	28					197
							31	9									
*07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1477	1	5368	2	Y	33					230
							36	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
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					234
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					234
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
05	DLQ G-10		4296	-0-	4296	4296	895	1	3290	2	Y	101					335
							111	9									
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	6079	402	1	1381	2	Y	-0-					335
07	DLQ G-10		1624	-0-	1624	7703	282	1	1342	2	Y	-0-					335

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
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	290	1	1830	2	Y	8					53
							9	9									
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	286	1	1935	2	Y	1					54
							1	9									
04	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	314	1	1852	2	Y	7					61
							8	9									
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4411	324	1	1905	2	Y	7					68
							8	9									
06	1300	N	1331	-0-	31	4442	195	1	1135	2	Y	1					69
							1	9									
*07	3100	N	2109	-0-	-991	3451	323	1	1786	2	Y	-0-					69

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	568	1	3049	2	Y	22	69	1			64
							24	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	676	1	3155	2	Y	17					81
							19	9									
04	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	615	1	3205	2	Y	-0-					81
05	DLQ G-10		3687	-0-	3687	7507	572	1	3096	2	Y	17					98
							19	9									
06	10757	X	3250	-0-	-7507	-0-	577	1	2658	2	Y	14					112
							15	9									
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	593	1	2156	2	Y	13					125
							14	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1033	1	5549	2	Y	136	190	1			103
							150	9									
03	6634	X	4119	-0-	-2515	-0-	713	1	3325	2	Y	74					177
							81	9									
04	DLQ G-10		5179	-0-	5179	5179	811	1	4224	2	Y	131	195	1			113
							144	9									
05	DLQ G-10		7069	-0-	7069	12248	1082	1	5859	2	Y	116					229
							128	9									
06	16415	X	4167	-0-	-12248	-0-	724	1	3335	2	Y	98					327
							108	9									
*07	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	2	Y	11	193	1			145
							12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	X	2194	-0-	-764	-0-	215	1	1976	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	301	1	3314	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	306	1	2785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	267	1	2277	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	222	1	1827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2325	X	2118	-0-	-207	-0-	224	1	1892	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7453	X	5695	-0-	-1758	-0-	374	1	5245	2	Y	69	42	1			50
							76	9									
03	7967	X	4918	-0-	-3049	-0-	326	1	4523	2	Y	63	76	1			37
							69	9									
04	7710	X	3777	-0-	-3933	-0-	256	1	3507	2	Y	13	45	1			5
							14	9									
05	7874	X	3895	-0-	-3979	-0-	309	1	3573	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
06	6120	X	5391	-0-	-729	-0-	369	1	5005	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
07	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	389	1	5024	2	Y	18	11	1			17
							20	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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	29	21	1			19
							32	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	27	36	1			10
							30	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	208	1	1775	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	295	1	2430	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	319	1	2692	2	Y	10	6	1			8
							11	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
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	233	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	216	1	2385	2	Y	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	2	Y	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	287	1	2444	2	Y	-0-					-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	277	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	290	1	2447	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		640	-0-	640	640	43	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		880	-0-	880	1520	60	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		338	-0-	338	1858	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		551	-0-	551	2409	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		374	-0-	374	2783	27	1	347	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	549	1	5056	2	Y	27	19	1			18
							30	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	412	1	4541	2	Y	18	29	1			7
							20	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	485	1	4408	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	579	1	4933	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	455	1	3745	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	580	1	4904	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4930	X	4201	-0-		-729	-0-	409	1	3760	2	Y	29	22	1			19
								32	9									
03	5208	X	3721	-0-		-1487	-0-	308	1	3392	2	Y	19	31	1			7
								21	9									
04	4650	X	3382	-0-		-1268	-0-	331	1	3011	2	Y	36	31	1			12
								40	9									
05	4805	X	3891	-0-		-914	-0-	403	1	3434	2	Y	49	44	1			17
								54	9									
06	4650	X	3624	-0-		-1026	-0-	389	1	3199	2	Y	33	34	1			16
								36	9									
07	4495	X	3764	-0-		-731	-0-	394	1	3326	2	Y	40	24	1			32
								44	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
02	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	274	1	2526	2	Y	9	5	1			6
								10	9									
03	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	420	1	4627	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
04	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-	517	1	4702	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
05	5007	X	5007	-0-		-0-	-0-	525	1	4476	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-	457	1	3758	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*07	5958	X	5958	-0-		-0-	-0-	630	1	5322	2	Y	5	3	1			4
								6	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
02	2262	X	1078	-0-		-1184	-0-	71	1	999	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
03	2418	X	1310	-0-		-1108	-0-	88	1	1213	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
04	2340	X	1781	-0-		-559	-0-	121	1	1658	2	Y	2	6	1			1
								2	9									
05	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	152	1	1750	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	3000	N	3772	-0-		772	772	259	1	3509	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*07	3099	N	2327	-0-		-772	-0-	167	1	2158	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	495	1	4558	2	Y	32	19	1			21
								35	9									
03	4433	X	4126	-0-		-307	-0-	341	1	3763	2	Y	20	33	1			8
								22	9									
04	3510	X	1719	-0-		-1791	-0-	165	1	1503	2	Y	46	38	1			16
								51	9									
05	5425	X	426	-0-		-4999	-0-	43	1	368	2	Y	14	25	1			5
								15	9									
06	5250	X	1243	-0-		-4007	-0-	131	1	1080	2	Y	29	20	1			14
								32	9									
07	5425	X	1831	-0-		-3594	-0-	188	1	1589	2	Y	49	24	1			39
								54	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	149	1	1645	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	154	1	1401	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	259	1	2206	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	3000	N	3007	-0-	7	7	325	1	2671	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*07	2434	N	2427	-0-	-7	-0-	256	1	2160	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

02	4089	X	1594	-0-	-2495	-0-	103	1	1451	2	Y	36	27	1			26
							40	9									
03	4371	X	2919	-0-	-1452	-0-	191	1	2652	2	Y	69	55	1			40
							76	9									
04	4890	X	3759	-0-	-1131	-0-	254	1	3482	2	Y	21	53	1			8
							23	9									
05	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	259	1	2985	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	384	1	5208	2	Y	26	20	1			17
							29	9									
07	3875	X	2874	-0-	-1001	-0-	205	1	2651	2	Y	16	18	1			15
							18	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

02	2744	N	2477	-0-	-267	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6396	-0-	3296	3296	532	1	5864	2	Y	-0-					-0-
04	7609	X	4313	-0-	-3296	-0-	427	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	398	1	3390	2	Y	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	299	1	2464	2	Y	-0-					-0-
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	387	1	3267	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

02	4039	X	3897	-0-	-142	-0-	381	1	3507	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	289	1	3189	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	287	1	2611	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	340	1	2897	2	Y	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	321	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	326	1	2758	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	321	1	3785	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	381	1	4643	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	363	1	4441	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	394	1	4155	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	359	1	3936	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
*07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	370	1	4039	2	Y	27	13	1			25
							30	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

*08	806	N	660	-0-	-146	-0-	119	1	529	2	Y	11					71
							12	9									
*09	870	N	470	-0-	-400	-0-	124	1	338	2	Y	7					78
							8	9									
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	216	1	1003	2	Y	26					104
							29	9									
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	259	1	692	2	Y	-0-					104
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	-0-					104
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	223	1	1164	2	Y	-0-					104
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	189	1	685	2	Y	12	97	1			19
							13	9									
*03	744	N	665	-0-	-79	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					19
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	191	1	625	2	Y	-0-					19
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					19
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					19
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					19

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	138	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	134	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	161	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	171	1	1449	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
*08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	522	1	4731	2	Y	63	17	1			72
							69	9									
*09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	645	1	5548	2	Y	91	70	1			93
							100	9									
*10	5487	X	4757	-0-	-730	-0-	550	1	4152	2	Y	50	62	1			81
							55	9									
*11	5310	X	4927	-0-	-383	-0-	649	1	4171	2	Y	97	106	1			72
							107	9									
*12	6386	X	4411	-0-	-1975	-0-	510	1	3768	2	Y	121	171	1			22
							133	9									
*01	6386	X	5451	-0-	-935	-0-	731	1	4679	2	Y	37					59
							41	9									
*02	5974	X	3168	-0-	-2806	-0-	408	1	2743	2	Y	15					74
							17	9									
*03	4991	X	4899	-0-	-92	-0-	598	1	4239	2	Y	56	58	1			72
							62	9									
*04	5250	X	4806	-0-	-444	-0-	630	1	4124	2	Y	47	52	1			67
							52	9									
*05	5425	X	3008	-0-	-2417	-0-	416	1	2546	2	Y	42	63	1			46
							46	9									
*06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	771	1	5815	2	Y	72	74	1			44
							79	9									
07	4898	X	3246	-0-	-1652	-0-	449	1	2788	2	Y	8					52
							9	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

02	986	X	692	-0-	-294	-0-	54	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	544	-0-	-479	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	947	-0-	-76	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1045	-0-	-691	-0-	88	1	957	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 #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	201	1	1821	2	Y	15	5	1			17
							17	9									
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	202	1	1738	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
*10	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	193	1	1459	2	Y	11	12	1			17
							12	9									
*11	1950	X	1703	-0-	-247	-0-	226	1	1455	2	Y	20	22	1			15
							22	9									
*12	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	193	1	1429	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
*01	2046	X	1581	-0-	-465	-0-	213	1	1360	2	Y	7					12
							8	9									
*02	1885	X	1656	-0-	-229	-0-	214	1	1436	2	Y	5					17
							6	9									
*03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	222	1	1569	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	224	1	1466	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	266	1	1627	2	Y	21	16	1			22
							23	9									
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	214	1	1612	2	Y	14	27	1			9
							15	9									
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	291	1	1811	2	Y	4					13
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	278	1	1239	2	Y	9					63
							10	9									
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	173	1	469	2	Y	3					66
							3	9									
*10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	171	1	795	2	Y	6					72
							7	9									
*11	1470	X	708	-0-	-762	-0-	193	1	515	2	Y	-0-					72
*12	1519	X	1011	-0-	-508	-0-	261	1	750	2	Y	-0-					72
*01	1519	X	670	-0-	-849	-0-	108	1	562	2	Y	-0-					72
*02	899	X	789	-0-	-110	-0-	170	1	615	2	Y	4	68	1			8
							4	9									
*03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	232	1	834	2	Y	-0-					8
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	188	1	616	2	Y	-0-					8
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	335	1	1164	2	Y	-0-					8
*06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	289	1	679	2	Y	-0-					8
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	194	1	624	2	Y	-0-					8

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					14
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	912	2	Y	-0-					14
*10	465	N	365	-0-	-100	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					14
*11	780	N	7	-0-	-773	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	11	1			3
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	Y	-0-					3
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	165	1	908	2	Y	-0-					3
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	190	1	1002	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	155	1	900	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	131	1	841	2	Y	35					35
							39	9									
*05	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	152	1	904	2	Y	7					42
							8	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	139	1	866	2	Y	27	41	1			28
							30	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	Y	3					31
							3	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	2	Y	15	5	1			18
							17	9									
*09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	147	1	1260	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
*10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	171	1	1288	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
*11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	186	1	1198	2	Y	23	25	1			17
							25	9									
*12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	166	1	1227	2	Y	33	44	1			6
							36	9									
*01	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	183	1	1171	2	Y	8					14
							9	9									
*02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	170	1	1143	2	Y	5					19
							6	9									
*03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	168	1	1193	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	180	1	1176	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	213	1	1301	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	168	1	1265	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	208	1	1293	2	Y	2					7
							2	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5104	-0-	-319	-0-	383	1	4516	2	Y	186	152	1			111
							205	9									
03	5456	X	4531	-0-	-925	-0-	330	1	4022	2	Y	163	227	1			47
							179	9									
04	5280	X	5214	-0-	-66	-0-	391	1	4782	2	Y	37	73	1			11
							41	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	493	1	5203	2	Y	51	49	1			13
							56	9									
06	5280	X	4523	-0-	-757	-0-	375	1	4111	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
07	5456	X	3831	-0-	-1625	-0-	318	1	3479	2	Y	31	18	1			29
							34	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	393	1	3563	2	Y	37	13	1			44
							41	9									
*09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	494	1	4247	2	Y	55	43	1			56
							61	9									
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	412	1	3110	2	Y	30	38	1			48
							33	9									
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	507	1	3256	2	Y	60	64	1			44
							66	9									
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	410	1	3033	2	Y	77	107	1			14
							85	9									
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	486	1	3108	2	Y	20					34
							22	9									
*02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	578	1	3886	2	Y	17					51
							19	9									
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	468	1	3316	2	Y	34	40	1			45
							37	9									
*04	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	421	1	2755	2	Y	1	33	1			13
							1	9									
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	558	1	3414	2	Y	-0-	12	1			1
*06	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	405	1	3052	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	537	1	3340	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	169	1	1531	2	Y	65	122	1			132
							72	9									
*09	1800	N	405	-0-	-1395	-0-	40	1	345	2	Y	18	129	1			21
							20	9									
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	202	1	1523	2	Y	60	14	1			67
							66	9									
*11	1650	N	113	-0-	-1537	-0-	14	1	91	2	Y	7	69	1			5
							8	9									
*12	403	N	19	-0-	-384	-0-	2	1	16	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	60	-0-	-56	-0-	8	1	51	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	2	Y	43	1	1			43
							47	9									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	Y	37	31	1			49
							41	9									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	14	46	1			17
							15	9									
*06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	34	2	Y	5	19	1			3
							6	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
*08	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-		885	1	3148	2	Y	61	191	1			43
									67	9									
*09	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-		852	1	2503	2	Y	1					44
									1	9									
*10	4092	X	3294	-0-		-798	-0-		881	1	2412	2	Y	1					45
									1	9									
*11	3900	X	2852	-0-		-1048	-0-		844	1	2007	2	Y	1					46
									1	9									
*12	4030	X	3342	-0-		-688	-0-		879	1	2463	2	Y	-0-					46
*01	4092	X	2823	-0-		-1269	-0-		875	1	1948	2	Y	-0-					46
*02	3248	X	2806	-0-		-442	-0-		820	1	1865	2	Y	110					156
									121	9									
*03	3348	X	3013	-0-		-335	-0-		850	1	2143	2	Y	18					174
									20	9									
*04	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-		849	1	2064	2	Y	102					276
									112	9									
*05	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-		879	1	2150	2	Y	1	193	1			84
									1	9									
*06	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-		845	1	1580	2	Y	111	164	1			31
									122	9									
*07	1585	X	1585	-0-		-0-	-0-		864	1	721	2	Y	-0-					31

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

02	1218	N	1000	-0-		-218	-0-		78	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-		134	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1379	-0-		-451	-0-		103	1	1264	2	Y	11	8	1			3
									12	9									
05	1550	X	1214	-0-		-336	-0-		104	1	1097	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
06	1710	X	1525	-0-		-185	-0-		126	1	1385	2	Y	13	10	1			6
									14	9									
07	1767	X	1430	-0-		-337	-0-		119	1	1296	2	Y	14	7	1			13
									15	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

*08	16461	X	2637	-0-		-13824	-0-		307	1	2330	2	Y	-0-					9
*09	15960	X	1609	-0-		-14351	-0-		242	1	1367	2	Y	-0-					9
*10	4371	X	2000	-0-		-2371	-0-		310	1	1690	2	Y	-0-					9
*11	4230	X	1252	-0-		-2978	-0-		231	1	1021	2	Y	-0-	7	1			2
*12	2635	X	1708	-0-		-927	-0-		291	1	1417	2	Y	-0-					2
*01	2635	X	1208	-0-		-1427	-0-		186	1	1022	2	Y	-0-					2
*02	1885	X	641	-0-		-1244	-0-		102	1	539	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	2015	X	1846	-0-		-169	-0-		271	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*04	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-		242	1	1553	2	Y	9					9
									10	9									
*05	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-		303	1	1801	2	Y	2					11
									2	9									
*06	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-		264	1	1642	2	Y	6	10	1			7
									7	9									
07	1860	N	1251	-0-		-609	-0-		208	1	1042	2	Y	1					8
									1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	861	1	10144	2	Y	114	91	1			68
							125	9									
03	13113	X	7527	-0-	-5586	-0-	565	1	6879	2	Y	75	121	1			22
							83	9									
04	11520	X	6356	-0-	-5164	-0-	477	1	5832	2	Y	43	52	1			13
							47	9									
05	11904	X	304	-0-	-11600	-0-	26	1	275	2	Y	3	15	1			1
							3	9									
06	11520	X	9328	-0-	-2192	-0-	773	1	8481	2	Y	67	37	1			31
							74	9									
07	11904	X	9963	-0-	-1941	-0-	828	1	9048	2	Y	79	37	1			73
							87	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
02	5510	X	4254	-0-	-1256	-0-	333	1	3921	2	Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	560	1	6823	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6009	-0-	-1641	-0-	454	1	5551	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	7905	X	5982	-0-	-1923	-0-	517	1	5459	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	7140	X	4003	-0-	-3137	-0-	334	1	3666	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	7378	X	5836	-0-	-1542	-0-	489	1	5341	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	691	1	6265	2	Y	90	29	1			105
							99	9									
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	525	1	4511	2	Y	81	103	1			83
							89	9									
*10	7874	X	5046	-0-	-2828	-0-	583	1	4399	2	Y	58	56	1			85
							64	9									
*11	7440	X	2990	-0-	-4450	-0-	393	1	2527	2	Y	64	102	1			47
							70	9									
*12	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	809	1	5982	2	Y	210	218	1			39
							231	9									
*01	7068	X	3481	-0-	-3587	-0-	467	1	2986	2	Y	25					64
							28	9									
*02	4872	X	4425	-0-	-447	-0-	570	1	3830	2	Y	23					87
							25	9									
*03	6789	X	4071	-0-	-2718	-0-	497	1	3519	2	Y	50	68	1			69
							55	9									
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	523	1	3420	2	Y	25	50	1			44
							28	9									
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	621	1	3804	2	Y	39	41	1			42
							43	9									
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	485	1	3660	2	Y	29	53	1			18
							32	9									
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	605	1	3761	2	Y	6					24
							7	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	409	1	3107	2	Y	4					7
							4	9									
*09	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	362	1	2044	2	Y	3					10
							3	9									
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	585	1	3186	2	Y	-0-					10
*11	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	564	1	2493	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
*12	3503	X	2025	-0-	-1478	-0-	345	1	1680	2	Y	-0-					6
*01	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	506	1	2788	2	Y	-0-					6
*02	3538	X	1846	-0-	-1692	-0-	294	1	1552	2	Y	-0-	6	1			-0-
*03	3782	X	2814	-0-	-968	-0-	412	1	2396	2	Y	5					5
							6	9									
*04	3180	X	2891	-0-	-289	-0-	389	1	2496	2	Y	5					10
							6	9									
*05	3286	X	2151	-0-	-1135	-0-	310	1	1840	2	Y	1					11
							1	9									
*06	3180	X	2730	-0-	-450	-0-	378	1	2349	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	461	1	2307	2	Y	-0-					4

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

*08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

02	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	871	1	12232	2	N	90	190	1			217
							99	9									
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	758	1	10501	2	N	242	376	1			83
							266	9									
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	626	1	8575	2	N	151					234
							166	9									
05	6448	X	4861	-0-	-1587	-0-	380	1	4383	2	N	89	189	1			134
							98	9									
06	6240	X	4622	-0-	-1618	-0-	314	1	4254	2	N	49	104	1			79
							54	9									
*07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	491	1	6347	2	N	97					176
							107	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	620	1	7311	2	Y	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	667	1	8122	2	Y	-0-					-0-
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	585	1	7162	2	Y	23	16	1			7
							25	9									
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	691	1	7298	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
06	7380	X	7223	-0-	-157	-0-	601	1	6598	2	Y	22	19	1			10
							24	9									
*07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	657	1	7182	2	Y	27	12	1			25
							30	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

02	5162	X	4954	-0-	-208	-0-	483	1	4450	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
03	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	441	1	4862	2	Y	16	23	1			6
							18	9									
04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	500	1	4544	2	Y	65	49	1			22
							72	9									
05	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	534	1	4545	2	Y	77	73	1			26
							85	9									
06	5340	X	4617	-0-	-723	-0-	494	1	4067	2	Y	51	53	1			24
							56	9									
07	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	518	1	4380	2	Y	64	38	1			50
							70	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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2287	-0-	2287	2287	305 24	1 9	1958	2	Y	22					22
*05	T. A.		2575	-0-	2575	4862	370 6	1 9	2199	2	Y	5					27
*06	T. A.		569	-0-	569	5431	78 6	1 9	485	2	Y	5	27	1			5
07	T. A.		350	-0-	350	5781	58	1	292	2	Y	-0-					5

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	238 7	1 9	2186	2	N	6	5	1			4
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	206 7	1 9	2267	2	N	6	8	1			2
04	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	240 30	1 9	2183	2	N	27	20	1			9
05	2697	X	2469	-0-	-228	-0-	256 35	1 9	2178	2	N	32	30	1			11
06	2580	X	2180	-0-	-400	-0-	234 23	1 9	1923	2	N	21	22	1			10
07	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	238 28	1 9	2014	2	N	25	15	1			20

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	338	1	4118	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	313	1	3823	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	386	1	4076	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3485	-0-	-985	-0-	291	1	3194	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3401	-0-	-1063	-0-	285	1	3116	2	Y	-0-					-0-

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
*08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	504	1	3825	2	Y	-0-					3
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	592	1	3343	2	Y	-0-					3
*10	5921	X	2078	-0-	-3843	-0-	322	1	1756	2	Y	-0-					3
*11	5730	X	2428	-0-	-3302	-0-	448	1	1980	2	Y	-0-	2	1			1
*12	5921	X	3242	-0-	-2679	-0-	553	1	2689	2	Y	-0-					1
*01	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	559	1	3082	2	Y	-0-					1
*02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	855	1	4516	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	695	1	4040	2	Y	-0-					-0-
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	475	1	3047	2	Y	9					9
							10	9									
*05	5735	X	3497	-0-	-2238	-0-	504	1	2992	2	Y	1					10
							1	9									
*06	5550	X	5215	-0-	-335	-0-	722	1	4482	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
07	5735	X	3470	-0-	-2265	-0-	578	1	2892	2	Y	-0-					10

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
02	16327	X	14039	-0-	-2288	-0-	767	1	12889	2	Y	348	240	1			146
							383	9									
03	17422	X	15120	-0-	-2302	-0-	851	1	13816	2	Y	412	482	1			76
							453	9									
04	15240	X	13432	-0-	-1808	-0-	804	1	12283	2	Y	314	337	1			53
							345	9									
05	15748	X	14703	-0-	-1045	-0-	998	1	13355	2	Y	318	316	1			55
							350	9									
06	14640	X	12903	-0-	-1737	-0-	894	1	11723	2	Y	260	248	1			67
							286	9									
07	15128	X	13748	-0-	-1380	-0-	814	1	12600	2	Y	304	312	1			59
							334	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	511	1	3878	2	Y	27					119
							30	9									
*09	3720	X	1874	-0-	-1846	-0-	280	1	1580	2	Y	13					132
							14	9									
*10	3844	X	1983	-0-	-1861	-0-	308	1	1675	2	Y	-0-					132
*11	4260	X	1752	-0-	-2508	-0-	321	1	1419	2	Y	11	105	1			38
							12	9									
*12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	241	1	1172	2	Y	-0-					38
*01	4402	X	1356	-0-	-3046	-0-	208	1	1147	2	Y	1					39
							1	9									
*02	1856	X	951	-0-	-905	-0-	151	1	799	2	Y	1	39	1			1
							1	9									
*03	1984	X	1869	-0-	-115	-0-	272	1	1579	2	Y	16					17
							18	9									
*04	1740	X	1553	-0-	-187	-0-	209	1	1340	2	Y	4					21
							4	9									
*05	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	147	1	870	2	Y	-0-					21
*06	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	197	1	1225	2	Y	3	21	1			3
							3	9									
07	1860	X	1648	-0-	-212	-0-	275	1	1373	2	Y	-0-					3

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

02	19024	X	16783	-0-	-2241	-0-	112	1	16671	2	Y	-0-					-0-
03	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	144	1	21942	2	Y	-0-					-0-
04	24780	X	21276	-0-	-3504	-0-	138	1	21016	2	Y	111	77	1			34
							122	9									
05	25606	X	14880	-0-	-10726	-0-	103	1	14671	2	Y	96	105	1			25
							106	9									
06	21360	X	12497	-0-	-8863	-0-	87	1	12334	2	Y	69	62	1			32
							76	9									
07	22072	X	13454	-0-	-8618	-0-	96	1	13268	2	Y	82	38	1			76
							90	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	47	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
*09	360	X	13	-0-	-347	-0-	1	1	3	2	Y	8					17
							9	9									
*10	T. A.		409	-0-	409	409	60	1	326	2	Y	21					38
							23	9									
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	409					Y	-0-	30	1			8
*12	T. A.		206	-0-	206	615	31	1	152	2	Y	21					29
							23	9									
*01	T. A.		479	-0-	479	1094	70	1	384	2	Y	23					52
							25	9									
*02	T. A.		469	-0-	469	1563	53	1	282	2	Y	122	117	1			57
							134	9									
*03	1563	X	-0-	-0-	-1563	-0-					Y	-0-					57
*04	450	X	256	-0-	-194	-0-	34	1	221	2	Y	1					58
							1	9									
*05	465	X	235	-0-	-230	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					58
*06	450	X	118	-0-	-332	-0-	16	1	102	2	Y	-0-	57	1			1
07	372	X	185	-0-	-187	-0-	31	1	154	2	Y	-0-					1

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

*08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	1446	1	2279	2	Y	-0-					61
*09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	1396	1	1764	2	Y	-0-					61
*10	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	1445	1	1902	2	Y	-0-					61
*11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	1393	1	2153	2	Y	-0-					61
*12	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	1445	1	2098	2	Y	-0-					61
*01	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	1445	1	2057	2	Y	-0-					61
*02	3422	X	3130	-0-	-292	-0-	1352	1	1778	2	Y	-0-					61
*03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	1443	1	1737	2	Y	-0-					61
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1350	1	1675	2	Y	-0-					61
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1400	1	1947	2	Y	-0-					61
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1401	1	2047	2	Y	-0-					61
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1451	1	2392	2	Y	-0-					61

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

*08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	595	1	7704	2	Y	2					31
							2	9									
*09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	946	1	8538	2	Y	1					32
							1	9									
*10	9362	X	7964	-0-	-1398	-0-	615	1	7348	2	Y	1	26	1			7
							1	9									
*11	8040	X	7271	-0-	-769	-0-	511	1	6751	2	Y	8					15
							9	9									
*12	9796	X	4385	-0-	-5411	-0-	738	1	3647	2	Y	-0-					15
*01	9796	X	6764	-0-	-3032	-0-	877	1	5886	2	Y	1					16
							1	9									
*02	9164	X	4864	-0-	-4300	-0-	485	1	4378	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
*03	7967	X	6098	-0-	-1869	-0-	494	1	5603	2	Y	1					4
							1	9									
*04	7260	X	5481	-0-	-1779	-0-	483	1	4992	2	Y	5					9
							6	9									
*05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	811	1	8391	2	Y	11					20
							12	9									
*06	6540	X	6269	-0-	-271	-0-	505	1	5754	2	Y	9	17	1			12
							10	9									
*07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	620	1	6829	2	Y	3					15
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 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
02	17632	X	13255	-0-	-4377	-0-	730 252	1 9	12273	2	Y	229	160	1			96
03	17980	X	13674	-0-	-4306	-0-	777 287	1 9	12610	2	Y	261	309	1			48
04	16170	X	13492	-0-	-2678	-0-	814 242	1 9	12436	2	Y	220	231	1			37
05	16306	X	13728	-0-	-2578	-0-	939 229	1 9	12560	2	Y	208	209	1			36
06	13710	X	10493	-0-	-3217	-0-	732 162	1 9	9599	2	Y	147	145	1			38
*07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	873 249	1 9	13513	2	Y	226	220	1			44

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

02	1305	N	1254	-0-	-51	-0-	69 19	1 9	1166	2	Y	17	12	1			7
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	79 23	1 9	1275	2	Y	21	24	1			4
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72 17	1 9	1103	2	Y	15	16	1			3
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	90 17	1 9	1207	2	Y	15	15	1			3
06	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	85 14	1 9	1113	2	Y	13	13	1			3
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	1204	2	Y	16	16	1			3

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

*08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	76 21	1 9	987	2	Y	19					185
*09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	108 30	1 9	975	2	Y	27					212
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	1014	2	Y	14	168	1			58
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67 135	1 9	881	2	Y	123					181
*12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	172 9	1 9	849	2	Y	8					189
*01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	131 17	1 9	878	2	Y	15					204
*02	1044	N	822	-0-	-222	-0-	79 33	1 9	710	2	Y	30	180	1			54
*03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	78 21	1 9	880	2	Y	19					73
*04	990	N	884	-0-	-106	-0-	77 14	1 9	793	2	Y	13					86
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	831	2	Y	18					104
*06	960	N	811	-0-	-149	-0-	64 21	1 9	726	2	Y	19	91	1			32
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	856	2	Y	7					39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	269	1	2041	2	Y	4					30
							4	9									
*09	2460	X	2158	-0-	-302	-0-	324	1	1830	2	Y	4					34
							4	9									
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	398	1	2170	2	Y	-0-					34
*11	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	359	1	1588	2	Y	3	27	1			10
							3	9									
*12	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	326	1	1586	2	Y	-0-					10
*01	2573	N	1756	-0-	-817	-0-	270	1	1486	2	Y	-0-					10
*02	1885	N	1772	-0-	-113	-0-	282	1	1489	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
*03	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	264	1	1537	2	Y	4					4
							4	9									
*04	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	227	1	1457	2	Y	10					14
							11	9									
*05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	259	1	1539	2	Y	2					16
							2	9									
*06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	222	1	1381	2	Y	7	16	1			7
							8	9									
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	276	1	1380	2	Y	1					8
							1	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	20	X	1	-0-	-19	-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-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

02	21460	X	20046	-0-	-1414	-0-	1319	1	18516	2	Y	192	114	1			139
							211	9									
03	22599	X	21167	-0-	-1432	-0-	1409	1	19519	2	Y	217	230	1			126
							239	9									
04	DLQ G-10		18734	-0-	18734	18734	1256	1	17210	2	Y	244	280	1			90
							268	9									
05	DLQ G-10		19628	-0-	19628	38362	1544	1	17831	2	Y	230	168	1			152
							253	9									
06	57820	X	19458	-0-	-38362	-0-	1319	1	17895	2	Y	222	231	1			143
							244	9									
*07	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	1294	1	16729	2	Y	237	152	1			228
							261	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	428	1	5041	2	Y	138	124	1			82
							152	9									
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	571	1	6956	2	Y	187	215	1			54
							206	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	504	1	6169	2	Y	39	81	1			12
							43	9									
05	6231	X	5807	-0-	-424	-0-	499	1	5262	2	Y	42	43	1			11
							46	9									
06	7470	X	5621	-0-	-1849	-0-	466	1	5118	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
07	7719	X	5806	-0-	-1913	-0-	483	1	5280	2	Y	39	19	1			36
							43	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	553	1	5089	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	622	1	6859	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	631	1	5740	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	591	1	5035	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	626	1	5154	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
*07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	570	1	4819	2	Y	26	17	1			20
							29	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
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	575	1	6776	2	Y	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	610	1	7429	2	Y	-0-					-0-
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	590	1	7217	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	609	1	6423	2	Y	46	46	1			12
							51	9									
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	490	1	5379	2	Y	32	29	1			15
							35	9									
*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	478	1	5226	2	Y	35	18	1			32
							39	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1494	1	13747	2	Y	340	247	1			223
							374	9									
03	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	1355	1	14944	2	Y	273	391	1			105
							300	9									
04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	1521	1	13826	2	Y	175	221	1			59
							193	9									
05	15841	X	15546	-0-	-295	-0-	1610	1	13712	2	Y	204	193	1			70
							224	9									
06	15330	X	14076	-0-	-1254	-0-	1509	1	12418	2	Y	135	140	1			65
							149	9									
07	15841	X	13029	-0-	-2812	-0-	1362	1	11506	2	Y	146	96	1			115
							161	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
02	10585	X	8088	-0-	-2497	-0-	787	1	7239	2	N	56	35	1			37
							62	9									
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	1067	1	11765	2	N	67	78	1			26
							74	9									
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	1086	1	9873	2	N	102	93	1			35
							112	9									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1162	1	9896	2	N	119	113	1			41
							131	9									
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	1097	1	9031	2	N	81	83	1			39
							89	9									
*07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1038	1	8768	2	N	91	58	1			72
							100	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	11919	X	9159	-0-	-2760	-0-	879	1	8092	2	Y	171	171	1			112
							188	9									
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	1573	1	17348	2	Y	270	278	1			104
							297	9									
04	17790	X	13024	-0-	-4766	-0-	1267	1	11515	2	Y	220	249	1			75
							242	9									
05	18383	X	12279	-0-	-6104	-0-	1262	1	10752	2	Y	241	233	1			83
							265	9									
06	17790	X	8824	-0-	-8966	-0-	941	1	7743	2	Y	127	149	1			61
							140	9									
07	18383	X	6770	-0-	-11613	-0-	703	1	5942	2	Y	114	85	1			90
							125	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
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	1055	1	17735	2	Y	379	268	1			159
							417	9									
03	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	1117	1	18135	2	Y	430	510	1			79
							473	9									
04	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	1642	1	25095	2	Y	510	503	1			86
							561	9									
05	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	1554	1	20790	2	Y	392	411	1			67
							431	9									
06	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	1050	1	13776	2	Y	243	248	1			62
							267	9									
*07	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	1101	1	17043	2	Y	328	326	1			64
							361	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3310	-0-	-344	-0-	259	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	314	1	3828	2	Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	263	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	435	1	4592	2	Y	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	304	1	3337	2	Y	-0-					-0-
*07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	382	1	4178	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4317	-0-	-1106	-0-	238	1	4003	2	Y	69	49	1			29
							76	9									
03	5797	X	5504	-0-	-293	-0-	313	1	5083	2	Y	98	109	1			18
							108	9									
04	5610	X	4421	-0-	-1189	-0-	267	1	4080	2	Y	67	74	1			11
							74	9									
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	368	1	4926	2	Y	76	74	1			13
							84	9									
06	5340	X	3989	-0-	-1351	-0-	279	1	3653	2	Y	52	52	1			13
							57	9									
07	5518	X	3767	-0-	-1751	-0-	225	1	3481	2	Y	55	57	1			11
							61	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	652	1	7687	2	Y	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	567	1	6913	2	Y	-0-					-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	732	1	8950	2	Y	35	24	1			11
							39	9									
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	946	1	9980	2	Y	49	47	1			13
							54	9									
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	847	1	9298	2	Y	39	34	1			18
							43	9									
*07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	848	1	9266	2	Y	43	21	1			40
							47	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2677	-0-	-136	-0-	262	1	2408	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	247	1	2721	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	280	1	2543	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	313	1	2663	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	289	1	2375	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	298	1	2514	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12470	X	12242	-0-	-228	-0-	679	1	11418	2	Y	132	95	1			55
							145	9									
03	18228	X	13149	-0-	-5079	-0-	753	1	12223	2	Y	157	183	1			29
							173	9									
04	18120	X	15436	-0-	-2684	-0-	937	1	14326	2	Y	157	160	1			26
							173	9									
05	18724	X	12962	-0-	-5762	-0-	892	1	11936	2	Y	122	127	1			21
							134	9									
06	14400	X	10904	-0-	-3496	-0-	765	1	10033	2	Y	96	92	1			25
							106	9									
07	15965	X	14679	-0-	-1286	-0-	881	1	13642	2	Y	142	139	1			28
							156	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
02	11861	X	11045	-0-	-816	-0-	611	1	10281	2	Y	139	97	1			58
							153	9									
03	12679	X	11991	-0-	-688	-0-	685	1	11121	2	Y	168	195	1			31
							185	9									
04	11670	X	11330	-0-	-340	-0-	687	1	10494	2	Y	135	143	1			23
							149	9									
05	11811	X	11356	-0-	-455	-0-	780	1	10440	2	Y	124	126	1			21
							136	9									
06	11610	X	9987	-0-	-1623	-0-	700	1	9174	2	Y	103	98	1			26
							113	9									
07	11997	X	10220	-0-	-1777	-0-	612	1	9480	2	Y	116	119	1			23
							128	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3393	X	3272	-0-	-121	-0-	179	1	3004	2	Y	81	56	1			34
							89	9									
03	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	199	1	3223	2	Y	96	112	1			18
							106	9									
04	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	198	1	3032	2	Y	77	82	1			13
							85	9									
05	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	233	1	3121	2	Y	74	74	1			13
							81	9									
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	205	1	2687	2	Y	59	57	1			15
							65	9									
07	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	181	1	2804	2	Y	68	70	1			13
							75	9									

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					123
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					123
04	540	X	226	-0-	-314	-0-	9	1	217	2	N	-0-					123
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	112	1			11
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					11
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	23					63
							25	9									
03	2046	X	1974	-0-	-72	-0-	72	1	1873	2	N	26					89
							29	9									
04	1980	X	1703	-0-	-277	-0-	66	1	1616	2	N	19					108
							21	9									
05	2418	X	1762	-0-	-656	-0-	69	1	1687	2	N	5					113
							6	9									
06	2340	X	1790	-0-	-550	-0-	68	1	1696	2	N	24					137
							26	9									
*07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	93	1	2339	2	N	18					155
							20	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

02	12789	X	11536	-0-	-1253	-0-	468	1	11017	2	N	46					114
							51	9									
03	13392	X	12607	-0-	-785	-0-	542	1	12008	2	N	52					166
							57	9									
04	12900	X	11472	-0-	-1428	-0-	521	1	10906	2	N	41	171	1			36
							45	9									
05	13144	X	11705	-0-	-1439	-0-	535	1	11125	2	N	41					77
							45	9									
06	12300	X	11328	-0-	-972	-0-	503	1	10778	2	N	43					120
							47	9									
07	12617	X	11103	-0-	-1514	-0-	491	1	10573	2	N	35					155
							39	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					21
03	899	X	489	-0-	-410	-0-	17	1	452	2	N	18	3	8			36
							20	9									
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	11					47
							12	9									
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1029	2	N	17	1	8			63
							19	9									
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1012	2	N	28	1	8			90
							31	9									
07	1147	X	764	-0-	-383	-0-	29	1	727	2	N	7					97
							8	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	4874	-0-	-1158	-0-	196	1	4616	2	N	56					147
							62	9									
03	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	225	1	4986	2	N	56	176	1			27
							62	9									
04	5670	X	4653	-0-	-1017	-0-	210	1	4387	2	N	51					78
							56	9									
05	5673	X	4627	-0-	-1046	-0-	210	1	4369	2	N	44					122
							48	9									
06	5490	X	4643	-0-	-847	-0-	205	1	4383	2	N	50					172
							55	9									
07	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	229	1	4922	2	N	33	171	1			34
							36	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	6305	-0-	-713	-0-	256	1	6029	2	N	18					47
							20	9									
03	7161	X	4136	-0-	-3025	-0-	177	1	3934	2	N	23	3	8			67
							25	9									
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	321	1	6725	2	N	17					84
							19	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	327	1	6798	2	N	11	4	8			91
							12	9									
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	309	1	6623	2	N	20	5	8			106
							22	9									
07	7316	X	7229	-0-	-87	-0-	320	1	6897	2	N	11					117
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9367	X	8442	-0-	-925	-0-	344	1	8088	2	N	9					58
							10	9									
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	408	1	9044	2	N	119	99	8			78
							131	9									
04	8910	X	8015	-0-	-895	-0-	365	1	7637	2	N	12					90
							13	9									
05	9207	X	8414	-0-	-793	-0-	379	1	7888	2	N	134	101	8			123
							147	9									
06	9270	X	7752	-0-	-1518	-0-	340	1	7281	2	N	119	105	8			137
							131	9									
07	9579	X	7316	-0-	-2263	-0-	324	1	6988	2	N	4					141
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11600	X	9625	-0-	-1975	-0-	390	1	9169	2	N	60					125
							66	9									
03	11439	X	10214	-0-	-1225	-0-	439	1	9720	2	N	50	7	8			168
							55	9									
04	10710	X	8137	-0-	-2573	-0-	369	1	7724	2	N	40	159	1			49
							44	9									
05	11067	X	9284	-0-	-1783	-0-	424	1	8809	2	N	46	6	8			89
							51	9									
06	10710	X	9569	-0-	-1141	-0-	423	1	9068	2	N	71	8	8			152
							78	9									
07	10292	X	9528	-0-	-764	-0-	421	1	9060	2	N	43	175	1			20
							47	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7076	X	4867	-0-	-2209	-0-	194	1	4561	2	N	102	179	1			29
							112	9									
03	7564	X	5340	-0-	-2224	-0-	225	1	4982	2	N	121	5	8			145
							133	9									
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	393	1	8221	2	N	98	181	1			62
							108	9									
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	431	1	8950	2	N	97	4	8			155
							107	9									
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	253	1	5420	2	N	98	180	1	4	8	69
							108	9									
07	7657	X	5673	-0-	-1984	-0-	248	1	5340	2	N	77					146
							85	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180	X	11333	-0-	-847	-0-	454	1	10672	2	N	188	185	1			23
							207	9									
03	13020	X	12087	-0-	-933	-0-	511	1	11314	2	N	238	178	1	3	8	80
							262	9									
04	13050	X	11007	-0-	-2043	-0-	492	1	10292	2	N	203	185	1			98
							223	9									
05	13051	X	10947	-0-	-2104	-0-	493	1	10252	2	N	184	177	1	3	8	102
							202	9									
06	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	455	1	9754	2	N	170	168	1	4	8	100
							187	9									
07	12121	X	10922	-0-	-1199	-0-	478	1	10300	2	N	131	168	1			63
							144	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-	N	-0-					79
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	N	-0-					79
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-	N	12					91
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	N	1	80	1			12
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-	N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2657	-0-	-127	-0-	107	1	2520	2	N	27					77
							30	9									
03	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	122	1	2716	2	N	28	3	8			102
							31	9									
04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	102	1	2131	2	N	17					119
							19	9									
05	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	120	1	2504	2	N	16	5	8			130
							18	9									
06	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	112	1	2392	2	N	35	10	8			155
							39	9									
07	2883	X	2382	-0-	-501	-0-	105	1	2262	2	N	14					169
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4643	-0-	-635	-0-	188	1	4434	2	N	19					58
							21	9									
03	5425	X	4989	-0-	-436	-0-	214	1	4746	2	N	26	3	8			81
							29	9									
04	5160	X	4091	-0-	-1069	-0-	186	1	3883	2	N	20					101
							22	9									
05	5177	X	4256	-0-	-921	-0-	195	1	4043	2	N	16	4	8			113
							18	9									
06	5010	X	4190	-0-	-820	-0-	185	1	3976	2	N	26	6	8			133
							29	9									
07	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	170	1	3662	2	N	15					148
							17	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	4810	-0-	-845	-0-	191	1	4487	2	N	120	182	1			161
							132	9									
03	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	229	1	5065	2	N	130	184	1	1	8	106
							143	9									
04	5730	X	5129	-0-	-601	-0-	228	1	4767	2	N	122	181	1			47
							134	9									
05	5921	X	4516	-0-	-1405	-0-	202	1	4206	2	N	98	1	8			144
							108	9									
06	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	189	1	4044	2	N	89	176	1	2	8	55
							98	9									
07	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	191	1	4120	2	N	96					151
							106	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16124	X	14530	-0-	-1594	-0-	589	1	13865	2	N	69					151
							76	9									
03	16709	X	15689	-0-	-1020	-0-	674	1	14929	2	N	78	174	1	4	8	51
							86	9									
04	16020	X	14220	-0-	-1800	-0-	645	1	13499	2	N	69					120
							76	9									
05	16368	X	13125	-0-	-3243	-0-	600	1	12470	2	N	50	2	8			168
							55	9									
06	15690	X	14066	-0-	-1624	-0-	624	1	13374	2	N	62	182	1	3	8	45
							68	9									
07	15686	X	12821	-0-	-2865	-0-	567	1	12214	2	N	36					81
							40	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4444	-0-	-283	-0-	179	1	4210	2	N	50					131
							55	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	214	1	4738	2	N	63	10	8			184
							69	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	207	1	4341	2	N	59	179	1			64
							65	9									
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	205	1	4264	2	N	55	10	8			109
							61	9									
06	4860	X	4602	-0-	-258	-0-	202	1	4336	2	N	58	12	8			155
							64	9									
07	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	198	1	4274	2	N	42	169	1			28
							46	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	72	1	1700	2	N	75					256
							83	9									
03	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	75	1	1668	2	N	67	194	1	5	8	124
							74	9									
04	2310	X	1511	-0-	-799	-0-	66	1	1375	2	N	64					188
							70	9									
05	2387	X	926	-0-	-1461	-0-	39	1	809	2	N	71	4	8			255
							78	9									
06	2310	X	1523	-0-	-787	-0-	65	1	1399	2	N	54	191	1	4	8	114
							59	9									
07	1984	X	1345	-0-	-639	-0-	57	1	1222	2	N	60					174
							66	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
02	30363	X	27602	-0-	-2761	-0-	1120	1	26355	2	N	115	194	1			154
							127	9									
03	31403	X	30133	-0-	-1270	-0-	1295	1	28687	2	N	137	196	1			95
							151	9									
04	30210	X	27393	-0-	-2817	-0-	1243	1	26019	2	N	119					214
							131	9									
05	31093	X	27895	-0-	-3198	-0-	1274	1	26486	2	N	123	193	1	1	8	143
							135	9									
06	29310	X	27093	-0-	-2217	-0-	1202	1	25767	2	N	113	195	1	2	8	59
							124	9									
07	30132	X	26432	-0-	-3700	-0-	1170	1	25189	2	N	66					125
							73	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
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	N	24					89
							26	9									
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	168	1	4345	2	N	17					106
							19	9									
04	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	152	1	3686	2	N	14					120
							15	9									
05	4836	X	3574	-0-	-1262	-0-	141	1	3426	2	N	6					126
							7	9									
06	4680	X	3390	-0-	-1290	-0-	129	1	3225	2	N	33					159
							36	9									
07	4836	X	3401	-0-	-1435	-0-	128	1	3245	2	N	25	174	1			10
							28	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23432	X	19335	-0-	-4097	-0-	777 279	1 9	18279	2	N	254	197	1			216
03	23684	X	20707	-0-	-2977	-0-	881 304	1 9	19522	2	N	276	393	1			99
04	22320	X	18984	-0-	-3336	-0-	853 288	1 9	17843	2	N	262	194	1			167
05	22382	X	19129	-0-	-3253	-0-	866 257	1 9	18006	2	N	234	193	1			208
06	20040	X	18507	-0-	-1533	-0-	813 262	1 9	17432	2	N	238	194	1			252
07	20708	X	17363	-0-	-3345	-0-	760 229	1 9	16374	2	N	208	193	1			267

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
02	22794	X	19699	-0-	-3095	-0-	797 140	1 9	18762	2	N	127	196	1			130
03	22971	X	21363	-0-	-1608	-0-	915 179	1 9	20269	2	N	163	195	1	1	8	97
04	22050	X	20062	-0-	-1988	-0-	910 114	1 9	19038	2	N	104					201
05	22785	X	20684	-0-	-2101	-0-	943 131	1 9	19610	2	N	119	192	1	2	8	126
06	21900	X	20105	-0-	-1795	-0-	891 117	1 9	19097	2	N	106	3	8			229
07	21359	X	19590	-0-	-1769	-0-	865 108	1 9	18617	2	N	98	190	1			137

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
02	5162	X	4645	-0-	-517	-0-	160 31	1 9	4454	2	N	28					210
03	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	182 44	1 9	4693	2	N	40	190	1	5	8	55
04	5070	X	4526	-0-	-544	-0-	177 30	1 9	4319	2	N	27					82
05	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	181 21	1 9	4409	2	N	19	5	8			96
06	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	176 39	1 9	4399	2	N	35	10	8			121
07	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	167 25	1 9	4204	2	N	23					144

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
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-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	Y	-0-							1
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	328	1	972	2	Y	-0-							1
04	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	339	1	998	2	Y	-0-							1
05	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2753	360	1	1056	2	Y	-0-							1
06	1300 N	1286	-0-	-14	2739	327	1	959	2	Y	-0-							1
*07	3100 N	1308	-0-	-1792	947	333	1	975	2	Y	-0-							1

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6401	-0-	-95	-0-	1852	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6774	-0-	-232	-0-	2179	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6021	-0-	-759	-0-	1735	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	1877	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6394	-0-	-236	-0-	1926	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5779	-0-	-1072	-0-	1570	1	4209	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	2	1	3548	2	N	86	99	1			11
							95	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4720	2	121	9	N	110	96	1			25
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1	1	4807	2	N	99	102	1			21
							109	9									
05	3069	X	1644	-0-	-1425	-0-	85	1	1524	2	N	32	47	1			6
							35	9									
06	2970	X	293	-0-	-2677	-0-	19	1	270	2	N	4	9	1			1
							4	9									
07	3069	X	167	-0-	-2902	-0-	10	1	154	2	N	3	3	1			1
							3	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

02	14B2 EXT	3876	-0-	3876	22754	130 231	1 9	3515	2	N	210	292	1			26
03	22754 X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	10350 X	2412	-0-	-7938	-0-	4 120	1 9	2288	2	N	109	86	1			23
05	10695 X	769	-0-	-9926	-0-	732	2	37	9	N	34	51	1			6
06	14B2 EXT	599	-0-	599	599	577	2	22	9	N	20	22	1			4
07	14B2 EXT	222	-0-	222	821	214	2	8	9	N	7	9	1			2

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	706	-0-	-4398	-0-	28	1	628	2	N	45	46	1			7
							50	9									
03	5456	X	418	-0-	-5038	-0-	27	1	367	2	N	22	26	1			3
							24	9									
04	5280	X	603	-0-	-4677	-0-	54	1	520	2	N	26	25	1			4
							29	9									
05	4371	X	353	-0-	-4018	-0-	20	1	314	2	N	17	20	1			1
							19	9									
06	360	X	224	-0-	-136	-0-	13	1	170	2	N	37	34	1			4
							41	9									
07	372	X	117	-0-	-255	-0-	8	1	86	2	N	21	23	1			2
							23	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	2391	-0-	-39	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1158	-0-	-268	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	413	-0-	-2098	-0-	413	2			N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3567 X	2996	-0-	-571	-0-	3 173	1 9	2820	2	N	157	178	1			20
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	20	1			-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	3 255	1 9	5097	2	N	232	189	1			43
06	T. A.	7015	-0-	7015	7015	4 255	1 9	6756	2	N	232	229	1			46
07	T. A.	2440	-0-	2440	9455	1 81	1 9	2358	2	N	74	102	1			18

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

02	5307 X	4515	-0-	-792	-0-	1 80	1 9	4434	2	N	73	78	1			9
03	5673 X	5360	-0-	-313	-0-	5268	2	92	9	N	84	74	1			19
04	5490 X	4654	-0-	-836	-0-	4617	2	37	9	N	34	45	1			7
05	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	5359	2	41	9	N	37	37	1			7
06	5190 X	4791	-0-	-399	-0-	4763	2	28	9	N	25	27	1			5
07	5363 X	2513	-0-	-2850	-0-	2500	2	13	9	N	12	14	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4643	-0-	-171	-0-	1	1	4564	2	N	71	76	1			9
							78	9									
03	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	4909	2	79	9	N	72	65	1			16
04	4980	X	4699	-0-	-281	-0-	1	1	4596	2	N	93	89	1			20
							102	9									
05	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	1	1	4746	2	N	91	94	1			17
							100	9									
06	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	1	1	4049	2	N	59	64	1			12
							65	9									
07	4619	X	2271	-0-	-2348	-0-	2239	2	32	9	N	29	34	1			7

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
02	13398	X	12605	-0-	-793	-0-	16	1	11683	2	N	824	888	1			104
							906	9									
03	13950	X	13517	-0-	-433	-0-	12574	2	943	9	N	857	768	1			193
04	13500	X	12191	-0-	-1309	-0-	6	1	11574	2	N	555	626	1			119
							611	9									
05	13826	X	13732	-0-	-94	-0-	7	1	13067	2	N	598	605	1			112
							658	9									
06	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	7	1	12679	2	N	438	463	1			87
							482	9									
07	11625	X	7401	-0-	-4224	-0-	3	1	7152	2	N	224	257	1			54
							246	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1978	-0-	1978	1978	1956	2	22	9	N	20	16	1			4
05	14B2 EXT		1868	-0-	1868	3846	1849	2	19	9	N	17	18	1			3
06	14B2 EXT		465	-0-	465	4311	461	2	4	9	N	4	6	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4311					N	-0-	1	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1130	-0-	-1	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	7552	-0-	-423	-0-	4	1	7304	2	N	222	239	1			28
							244	9									
03	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7715	2	248	9	N	225	202	1			51
04	8160	X	7405	-0-	-755	-0-	2	1	7197	2	N	187	197	1			40
							206	9									
05	8432	X	6981	-0-	-1451	-0-	2	1	6793	2	N	169	177	1			32
							186	9									
06	7050	X	14	-0-	-7036	-0-	14	2			N	-0-	32	1			-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	820	1	6525	2	N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	804	1	6827	2	N	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	336	1	6437	2	N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	367	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	318	1	4350	2	N	-0-					-0-
*07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	137	1	2163	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	2	N	228	244	1			29
							251	9									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	140	1	5361	2	N	236	212	1			53
							260	9									
04	5460	X	4879	-0-	-581	-0-	104	1	4526	2	N	226	230	1			48
							249	9									
05	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	3	1	4769	2	N	223	229	1			42
							245	9									
06	4800	X	4708	-0-	-92	-0-	3	1	4530	2	N	159	169	1			32
							175	9									
07	4960	X	2712	-0-	-2248	-0-	1	1	2620	2	N	83	95	1			20
							91	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2020	-0-	-416	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1998	-0-	-552	-0-	1	1	1941	2	N	51	41	1			10
							56	9									
07	2294	N	941	-0-	-1353	-0-	917	2	24	9	N	22	27	1			5

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8120	X	7387	-0-	-733	-0-	3	1	7228	2	N	142	152	1			18
							156	9									
03	8091	X	6817	-0-	-1274	-0-	6679	2	138	9	N	125	115	1			28
04	7740	X	5760	-0-	-1980	-0-	1	1	5606	2	N	139	137	1			30
							153	9									
05	7998	X	5890	-0-	-2108	-0-	2	1	5738	2	N	136	141	1			25
							150	9									
06	5550	X	5499	-0-	-51	-0-	2	1	5390	2	N	97	103	1			19
							107	9									
07	5735	X	2280	-0-	-3455	-0-	1	1	2238	2	N	37	47	1			9
							41	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	3	1	11714	2	N	166	173	1			21
							183	9									
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12336	2	185	9	N	168	151	1			38
04	11670	X	10599	-0-	-1071	-0-	1	1	10468	2	N	118	130	1			25
							130	9									
05	12059	X	10195	-0-	-1864	-0-	1	1	10074	2	N	109	114	1			20
							120	9									
06	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	2	1	12709	2	N	105	104	1			21
							116	9									
07	11160	X	4701	-0-	-6459	-0-	1	1	4663	2	N	34	47	1			8
							37	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1	1	2190	2	N	60	62	1			8
							66	9									
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2638	2	76	9	N	69	61	1			16
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1744	2	46	9	N	42	48	1			9
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	1	1	2651	2	N	59	57	1			11
							65	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1	1	2543	2	N	44	46	1			9
							48	9									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20	24	1			5

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3091	-0-	-244	-0-	2	1	2977	2	N	102	110	1			13
							112	9									
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3316	2	120	9	N	109	97	1			25
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	1	1	2658	2	N	79	86	1			17
							87	9									
05	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	1	1	2644	2	N	74	77	1			14
							81	9									
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	N	50	54	1			10
							55	9									
07	3255	X	1618	-0-	-1637	-0-	1594	2	24	9	N	22	27	1			5

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
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

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
02	609	N	495	-0-		-114	-0-	20	1	429	2	Y	42	42	1			6
								46	9									
03	528	N	528	-0-		-0-	-0-	34	1	453	2	Y	37	39	1			4
								41	9									
04	912	N	912	-0-		-0-	-0-	80	1	773	2	Y	54	51	1			7
								59	9									
05	863	N	863	-0-		-0-	-0-	47	1	750	2	Y	60	62	1			5
								66	9									
06	747	N	747	-0-		-0-	-0-	48	1	655	2	Y	40	41	1			4
								44	9									
07	930	N	391	-0-		-539	-0-	31	1	335	2	Y	23	25	1			2
								25	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

02	3480	X	2354	-0-		-1126	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1879	-0-		-1345	-0-	131	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2569	-0-		-281	-0-	243	1	2326	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2249	-0-		-696	-0-	134	1	2115	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2155	-0-		-95	-0-	148	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1237	-0-		-1088	-0-	104	1	1133	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

02	13833	X	8788	-0-		-5045	-0-	363	1	8098	2	Y	297	303	1			45
								327	9									
03	13547	X	5769	-0-		-7778	-0-	389	1	5204	2	Y	160	186	1			19
								176	9									
04	11970	X	6659	-0-		-5311	-0-	613	1	5878	2	Y	153	151	1			21
								168	9									
05	12369	X	7061	-0-		-5308	-0-	408	1	6445	2	Y	189	195	1			15
								208	9									
06	7170	X	5171	-0-		-1999	-0-	340	1	4615	2	Y	196	191	1			20
								216	9									
07	7409	X	3888	-0-		-3521	-0-	311	1	3398	2	Y	163	166	1			17
								179	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

02	1218	N	721	-0-		-497	-0-	26	1	534	2	Y	146	147	1			22
								161	9									
03	930	N	453	-0-		-477	-0-	25	1	341	2	Y	79	92	1			9
								87	9									
04	780	N	655	-0-		-125	-0-	51	1	495	2	Y	99	95	1			13
								109	9									
05	775	N	411	-0-		-364	-0-	20	1	315	2	Y	69	77	1			5
								76	9									
06	450	N	126	-0-		-324	-0-	8	1	108	2	Y	9	13	1			1
								10	9									
07	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	5884	-0-	-3425	-0-	242	1	5371	2	Y	246	248	1			38
							271	9									
03	9951	X	3516	-0-	-6435	-0-	235	1	3149	2	Y	120	144	1			14
							132	9									
04	9510	X	4244	-0-	-5266	-0-	388	1	3723	2	Y	121	119	1			16
							133	9									
05	8215	X	14	-0-	-8201	-0-	1	1	12	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
06	5910	X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3886	X	3078	-0-	-808	-0-	124	1	2745	2	Y	190	192	1			29
							209	9									
03	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	207	1	2785	2	Y	162	172	1			19
							178	9									
04	3930	X	3194	-0-	-736	-0-	287	1	2756	2	Y	137	137	1			19
							151	9									
05	3782	X	3152	-0-	-630	-0-	177	1	2804	2	Y	155	162	1			12
							171	9									
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	200	1	2719	2	Y	233	221	1			24
							256	9									
07	3286	X	1747	-0-	-1539	-0-	133	1	1459	2	Y	141	150	1			15
							155	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
02	T. A.		6432	-0-	6432	21282	1	1	6402	2	N	26	29	1			3
							29	9									
03	T. A.		6727	-0-	6727	28009	6595	2	132	9	N	120	96	1			27
04	33824	X	5815	-0-	-28009	-0-	1	1	5713	2	N	92	99	1			20
							101	9									
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	1	1	5838	2	N	90	93	1			17
							99	9									
06	6750	X	5602	-0-	-1148	-0-	1	1	5529	2	N	65	69	1			13
							72	9									
07	6882	X	3265	-0-	-3617	-0-	1	1	3227	2	N	34	39	1			8
							37	9									

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
02	14268	X	4503	-0-	-9765	-0-	1	1	4435	2	N	61	74	1			8
							67	9									
03	15252	X	3358	-0-	-11894	-0-	3311	2	47	9	N	43	41	1			10
04	8220	X	1265	-0-	-6955	-0-	1250	2	15	9	N	14	21	1			3
05	8494	X	1913	-0-	-6581	-0-	1890	2	23	9	N	21	20	1			4
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	N	14	15	1			3
07	1488	X	894	-0-	-594	-0-	886	2	8	9	N	7	8	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70528	X	27283	-0-	-43245	-0-	252	1	26225	2	N	733	822	1			92
							806	9									
03	57660	X	23218	-0-	-34442	-0-	246	1	22312	2	N	600	557	1			135
							660	9									
04	54510	X	22658	-0-	-31852	-0-	245	1	21837	2	N	524	548	1			112
							576	9									
05	46686	X	20544	-0-	-26142	-0-	202	1	19844	2	N	453	480	1			85
							498	9									
06	25440	X	20728	-0-	-4712	-0-	75	1	20108	2	N	495	481	1			99
							545	9									
07	26288	X	10126	-0-	-16162	-0-	80	1	9805	2	N	219	265	1			53
							241	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

02	79663	X	52028	-0-	-27635	-0-	245	1	49488	2	N	2086	2230	1			263
							2295	9									
03	85157	X	47413	-0-	-37744	-0-	216	1	45178	2	N	1835	1684	1			414
							2019	9									
04	75060	X	53422	-0-	-21638	-0-	263	1	51124	2	N	1850	1871	1			396
							2035	9									
05	62930	X	50177	-0-	-12753	-0-	245	1	48107	2	N	1659	1745	1			310
							1825	9									
06	48600	X	43400	-0-	-5200	-0-	90	1	41564	2	N	1587	1580	1			317
							1746	9									
07	50220	X	22525	-0-	-27695	-0-	49	1	21654	2	N	747	883	1			181
							822	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1			13
							66	9									
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	175	1	1296	3	Y	59	64	1			8
							65	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	899	3	Y	47	48	1			10
							52	9									
06	1500	N	46	-0-	-1454	-0-	9	1	36	3	Y	1	2	1			9
							1	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	3	Y	79	75	1			13
							87	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		740	-0-	740	768	740	3			Y	-0-					-0-
04	1325	X	557	-0-	-768	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	581	3	1	9	Y	1					1

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	855	3	Y	59	64	1			6
							65	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	103	1	746	3	Y	56	53	1			9
							62	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	85	1	595	3	Y	47	48	1			8
							52	9									
06	990	N	30	-0-	-960	-0-	5	1	24	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	110	1	1091	3	Y	69	66	1			10
							76	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

02	203	N	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

02	435	N	346	-0-	-89	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	23	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	23	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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 #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	14	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3480	X	2436	-0-	-1044	-0-	271	1	2131	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	3720	X	1925	-0-	-1795	-0-	226	1	1671	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	2010	X	874	-0-	-1136	-0-	104	1	753	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	256	1	1785	3	Y	47	43	1			6
							52	9									
06	2520	X	79	-0-	-2441	-0-	14	1	64	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	3100	N	5062	-0-	1962	1962	451	1	4471	3	Y	127	115	1			17
							140	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	82 33	1 9	639	3	Y	30	28	1			5
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	88 33	1 9	647	3	Y	30	32	1			3
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	78 31	1 9	565	3	Y	28	27	1			4
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	440	3	Y	23	24	1			3
06	750	N	73	-0-	-677	-0-	12 6	1 9	55	3	Y	5	2	1			6
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82 48	1 9	811	3	Y	44	44	1			6

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

02	232	N	173	-0-	-59	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	236	3	Y	3	3	1			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

	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
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	162 66	1 9	1278	3	Y	60	56	1			12
03	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	176 65	1 9	1296	3	Y	59	64	1			7
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	156 62	1 9	1130	3	Y	56	53	1			10
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	130 52	1 9	902	3	Y	47	48	1			9
06	1500	N	155	-0-	-1345	-0-	26 8	1 9	121	3	Y	7	3	1			13
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	163 78	1 9	1620	3	Y	71	72	1			12

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	212	3	Y	11	9	1			2

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

	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
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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 #: 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
02	290	N	230	-0-	-60	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

02	348	N	346	-0-	-2	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	47	-0-	-283	-0-	8	1	36	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

02	928	X	754	-0-	-174	-0-	82	1	639	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	1023	X	768	-0-	-255	-0-	88	1	647	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	990	X	674	-0-	-316	-0-	78	1	565	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	1023	X	541	-0-	-482	-0-	65	1	450	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	767	3	Y	33	28	1			5
							36	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

02	DELQ PR	134	-0-	134	134	15	1	119	3	N	-0-					-0-
03	487 X	353	-0-	-134	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	N	-0-					-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	288	-0-	-147	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	32	1	225	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	Y	60	52	1			8
							66	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	24	1	182	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	158	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	14	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1906	-0-	-95	-0-	211	1	1662	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	229	1	1684	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
04	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	204	1	1468	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	2075	X	1341	-0-	-734	-0-	166	1	1150	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	207	1	2049	3	Y	64	56	1			8
							70	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	984	-0-	-89	-0-	107	1	844	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	116	1	855	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	103	1	746	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	379	3	Y	20	5	1			16
							22	9									
07	899	N	564	-0-	-335	-0-	48	1	477	3	Y	35	46	1			5
							39	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3013	-0-	-322	-0-	325	1	2557	3	Y	119	113	1			26
							131	9									
03	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	352	1	2590	3	Y	119	129	1			16
							131	9									
04	3450	X	2697	-0-	-753	-0-	313	1	2260	3	Y	113	107	1			22
							124	9									
05	3325	X	2018	-0-	-1307	-0-	241	1	1677	3	Y	91	94	1			19
							100	9									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	129	1	581	3	Y	20	8	1			31
							22	9									
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	481	1	4765	3	Y	91	102	1			20
							100	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	2077	N	1537	-0-	-540	-0-	176	1	1296	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	546	3	Y	47	48	1			9
							52	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	77	1	347	3	Y	17	6	1			20
							19	9									
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	155	1	1537	3	Y	68	76	1			12
							75	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
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

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
02	3422	X	3063	-0-	-359	-0-	338	1	2659	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
03	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	365	1	2695	3	Y	59	64	1			6
							65	9									
04	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	326	1	2350	3	Y	56	53	1			9
							62	9									
05	3434	X	2089	-0-	-1345	-0-	256	1	1782	3	Y	46	48	1			7
							51	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			7
*07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	521	1	5157	3	Y	155	140	1			22
							171	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

02	2320	N	2083	-0-	-237	-0-	228	1	1789	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	246	1	1814	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	219	1	1582	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	144	1	1000	3	Y	45	47	1			8
							50	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	266	1	1201	3	Y	27	8	1			27
							30	9									
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	1940	3	Y	59	74	1			12
							65	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

02	3364	X	3091	-0-	-273	-0-	341	1	2684	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	368	1	2707	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	313	1	2260	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
05	3340	X	1988	-0-	-1352	-0-	243	1	1694	3	Y	46	48	1			8
							51	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	443	1	4385	3	Y	164	142	1			22
							180	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

02	2378	N	2260	-0-	-118	-0-	244	1	1917	3	Y	90	85	1			17
							99	9									
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	264	1	1943	3	Y	89	97	1			9
							98	9									
04	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	235	1	1695	3	Y	85	80	1			14
							94	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	151	1	1054	3	Y	71	73	1			12
							78	9									
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*07	3100	N	3566	-0-	466	466	312	1	3092	3	Y	147	127	1			20
							162	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3081	-0-	-457	-0-	305	1	2776	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3069	-0-	-682	-0-	312	1	2757	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	297	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	277	1	2523	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	300	1	2670	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2553	-0-	-733	-0-	268	1	2285	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 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
02	3654	X	3517	-0-	-137	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2833	-0-	-1067	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3900	X	1740	-0-	-2160	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

02	5713 X	3005	-0-	-2708	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-					-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5490 X	2836	-0-	-2654	-0-	268	1	2568	2	Y	-0-					-0-
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	439	1	6932	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	7835	-0-	7835	7835	538	1	7297	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4385	-0-	4385	12220	369	1	4016	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					7
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					7
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					7
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					7
06	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					7
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	3	2	9	N	2					9

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					2
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					2
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					2
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					2
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					2
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					1
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					1
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					1
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					1

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					3
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					3
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					3
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	3			Y	-0-					3
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1080	3	1	9	Y	1					4

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					7
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					7
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					7
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					7
06	1710	N	1358	-0-	-352	-0-	1358	3			Y	-0-					7
07	1643	N	873	-0-	-770	-0-	872	3	1	9	Y	1					8

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					2
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					2
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					2
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

02	1305	N	1186	-0-	-119	-0-	1186	3			Y	-0-					7
03	1612	N	297	-0-	-1315	-0-	297	3			Y	-0-					7
04	1560	N	961	-0-	-599	-0-	961	3			Y	-0-					7
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					7
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					7
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	Y	2					9

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

02	2614	N	1712	-0-	-902	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					-0-
*06	2424	X	2367	-0-	-57	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8159	-0-	-2281	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7211	-0-	-3577	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5029	-0-	-3911	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	14	-0-	-1636	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	73	-0-	-4236	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	248	-0-	-3922	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-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 #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3870	3870	-0-	-0-	1344	277 1 332 9	3261	3	N	302	373	1			116
03	3379	3280	-0-	-99	1245	248 1 341 9	2691	3	N	310	268	1			158
04	4530	3333	-0-	-1197	48	244 1 395 9	2694	3	N	359	437	1			80
05	4681	2721	-0-	-1960	-0-	222 1 286 9	2213	3	N	260	145	1			195
06	4530	2271	-0-	-2259	-0-	199 1 274 9	1798	3	N	249	286	1			158
07	4123 #	2295	-0-	-1828	-0-	191 1 267 9	1837	3	N	243	288	1			113

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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

02	4408	3795	-0-	-613	-0-	387	1	3297	2	Y	101	89	1				45
						111	9										
03	4712	4598	-0-	-114	-0-	450	1	3968	2	Y	164	159	1				50
						180	9										
04	4389	4389	-0-	-0-	-0-	326	1	3875	2	Y	171	172	1				49
						188	9										
05	4165	4165	-0-	-0-	-0-	439	1	3596	2	Y	118	130	1				37
						130	9										
06	4006	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3724	2	Y	156	151	1				42
						172	9										
07	3844	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT						42

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2016 - PLUGGED 02/06/16

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

02	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	74	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	100	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	78	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	69	1	1497	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	176	1	4006	2	Y	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	212	1	4697	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5710	-0-	-1070	-0-	289	1	5421	2	Y	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	359	1	5711	2	Y	-0-					-0-
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	293	1	6080	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4577	-0-	-1313	-0-	201	1	4376	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

02	16153	X	14615	-0-	-1538	-0-	609	1	13845	2	Y	146	108	1			158
							161	9									
03	17205	X	15560	-0-	-1645	-0-	664	1	14709	2	Y	170	179	1			149
							187	9									
04	15900	X	14570	-0-	-1330	-0-	728	1	13671	2	Y	155	140	1			164
							171	9									
05	16430	X	13794	-0-	-2636	-0-	806	1	12827	2	Y	146	142	1			168
							161	9									
06	15060	X	13849	-0-	-1211	-0-	629	1	13057	2	Y	148	143	1			173
							163	9									
07	15562	X	12205	-0-	-3357	-0-	531	1	11550	2	Y	113	119	1			167
							124	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

02	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1428	1	32454	2	Y	25	32	1			46
							28	9									
03	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	1380	1	30586	2	Y	-0-	46	1			-0-
04	33300	X	5370	-0-	-27930	-0-	271	1	5099	2	Y	-0-					-0-
05	32426	X	4249	-0-	-28177	-0-	251	1	3998	2	Y	-0-					-0-
06	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					Y	-0-					-0-
07	32209	X	211	-0-	-31998	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38926	X	38926	-0-	-0-	-0-	1624	1	36922	2	Y	345	235	1			345
							380	9									
03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	1838	1	40746	2	Y	402	409	1			338
							442	9									
04	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	2019	1	37916	2	Y	367	324	1			381
							404	9									
05	40784	X	40784	-0-	-0-	-0-	2389	1	38009	2	Y	351	335	1			397
							386	9									
06	38525	X	38525	-0-	-0-	-0-	1752	1	36390	2	Y	348	336	1			409
							383	9									
07	36828	X	30038	-0-	-6790	-0-	1307	1	28436	2	Y	268	282	1			395
							295	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	865	1	19651	2	Y	63	41	1			60
							69	9									
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	907	1	20100	2	Y	73	73	1			60
							80	9									
04	26400	X	24690	-0-	-1710	-0-	1245	1	23372	2	Y	66	58	1			68
							73	9									
05	27280	X	25331	-0-	-1949	-0-	1494	1	23773	2	Y	58	58	1			68
							64	9									
06	25260	X	22132	-0-	-3128	-0-	1013	1	21050	2	Y	63	59	1			72
							69	9									
07	25513	X	18024	-0-	-7489	-0-	790	1	17181	2	Y	48	50	1			70
							53	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11281	X	9304	-0-	-1977	-0-	380	1	8636	2	Y	262	191	1			284
							288	9									
03	11594	X	10091	-0-	-1503	-0-	421	1	9334	2	Y	305	320	1			269
							336	9									
04	10560	X	9251	-0-	-1309	-0-	452	1	8493	2	Y	278	250	1			297
							306	9									
05	10912	X	9181	-0-	-1731	-0-	526	1	8366	2	Y	263	255	1			305
							289	9									
06	9780	X	8899	-0-	-881	-0-	395	1	8214	2	Y	264	256	1			313
							290	9									
07	10106	X	9126	-0-	-980	-0-	391	1	8512	2	Y	203	214	1			302
							223	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
02	11484	X	9885	-0-	-1599	-0-	414	1	9414	2	Y	52	37	1			54
							57	9									
03	10664	X	10602	-0-	-62	-0-	455	1	10082	2	Y	59	62	1			51
							65	9									
04	9540	X	4911	-0-	-4629	-0-	246	1	4617	2	Y	44	44	1			51
							48	9									
05	9858	X	685	-0-	-9173	-0-	38	1	600	2	Y	43	43	1			51
							47	9									
06	9630	X	4773	-0-	-4857	-0-	217	1	4498	2	Y	53	47	1			57
							58	9									
*07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	628	1	13655	2	Y	42	41	1			58
							46	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 #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

02	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	828	1	18818	2	Y	198	281	1			417
							218	9									
03	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	851	1	18858	2	Y	231	353	1			295
							254	9									
04	22200	X	19397	-0-	-2803	-0-	969	1	18196	2	Y	211	231	1			275
							232	9									
05	22940	X	20825	-0-	-2115	-0-	1219	1	19382	2	Y	204	218	1			261
							224	9									
06	19320	X	18389	-0-	-931	-0-	835	1	17334	2	Y	200	207	1			254
							220	9									
07	20057	X	9357	-0-	-10700	-0-	404	1	8802	2	Y	137	162	1			229
							151	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

02	12383	X	11891	-0-	-492	-0-	1232	1	10496	2	Y	148	144	1			54
							163	9									
03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	1384	1	12208	2	Y	131	145	1			40
							144	9									
04	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	978	1	11625	2	Y	135	136	1			39
							149	9									
05	12741	X	10228	-0-	-2513	-0-	1101	1	9020	2	Y	97	105	1			31
							107	9									
06	12630	X	12530	-0-	-100	-0-	355	1	12040	2	Y	123	121	1			33
							135	9									
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					33

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	482	1	4108	2	Y	68	60	1			26
							75	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	430	1	3798	2	Y	71	75	1			22
							78	9									
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	387	1	4595	2	Y	72	73	1			21
							79	9									
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	595	1	4876	2	Y	52	57	1			16
							57	9									
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	165	1	5588	2	Y	67	65	1			18
							74	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	1016	1	8660	2	Y	119	112	1			43
							131	9									
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1275	1	11252	2	Y	101	113	1			31
							111	9									
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	748	1	8895	2	Y	104	105	1			30
							114	9									
05	10509	X	7995	-0-	-2514	-0-	861	1	7054	2	Y	73	80	1			23
							80	9									
06	12240	X	9719	-0-	-2521	-0-	276	1	9337	2	Y	96	93	1			26
							106	9									
07	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					26

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

02	8700	X	6092	-0-	-2608	-0-	626	1	5337	2	Y	117	112	1			49
							129	9									
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	957	1	8448	2	Y	160	160	1			49
							176	9									
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	708	1	8416	2	Y	166	167	1			48
							183	9									
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	838	1	6867	2	Y	114	126	1			36
							125	9									
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	247	1	8377	2	Y	152	147	1			41
							167	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					41

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

02	22649	X	22483	-0-	-166	-0-	2332	1	19877	2	Y	249	246	1			86
							274	9									
03	25918	X	25918	-0-	-0-	-0-	2620	1	23118	2	Y	164	200	1			50
							180	9									
04	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	1772	1	21069	2	Y	171	172	1			49
							188	9									
05	24087	X	19056	-0-	-5031	-0-	2059	1	16872	2	Y	114	127	1			36
							125	9									
06	24060	X	22458	-0-	-1602	-0-	639	1	21647	2	Y	156	150	1			42
							172	9									
07	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					42

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4176	X	2720	-0-	-1456	-0-	265	1	2261	2	Y	176	146	1			85
							194	9									
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	350	1	3091	2	Y	353	330	1			108
							388	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2639	2	Y	368	369	1			107
							405	9									
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	266	1	2181	2	Y	262	286	1			83
							288	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	89	1	3019	2	Y	336	328	1			91
							370	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					91

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

02	20358	X	20090	-0-	-268	-0-	2080	1	17726	2	Y	258	246	1			95
							284	9									
03	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	2399	1	21171	2	Y	236	259	1			72
							260	9									
04	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	1582	1	18805	2	Y	245	246	1			71
							270	9									
05	21483	X	16884	-0-	-4599	-0-	1815	1	14878	2	Y	174	190	1			55
							191	9									
06	21000	X	20342	-0-	-658	-0-	576	1	19520	2	Y	224	219	1			60
							246	9									
07	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					60

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

02	7772	X	3873	-0-	-3899	-0-	397	1	3382	2	Y	85	85	1			37
							94	9									
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	930	1	8207	2	Y	130	127	1			40
							143	9									
04	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	603	1	7163	2	Y	135	136	1			39
							149	9									
05	8680	X	6373	-0-	-2307	-0-	682	1	5588	2	Y	94	103	1			30
							103	9									
06	8400	X	5826	-0-	-2574	-0-	163	1	5532	2	Y	119	117	1			32
							131	9									
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					32

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5428		5430	-0-		2	2522	690	1	4638	2	Y	93	86	1			38
								102	9									
03	5828		5879	-0-		51	2573	725	1	5025	2	Y	117	119	1			36
								129	9									
04	5190		5190	-0-		-0-	2573	531	1	4524	2	Y	123	123	1			36
								135	9									
05	5270		4339	-0-		-931	1642	594	1	3653	2	Y	84	93	1			27
								92	9									
06	5299		5299	-0-		-0-	1642	290	1	4887	2	Y	111	108	1			30
								122	9									
07	5270	NO RPT	NO RPT	-0-		-5270	-0-					Y	NO RPT					30

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

02	7024		3806	-0-		-3218	-0-	160	1	3646	2	Y	-0-	189	1			-0-
03	0		4564	-0-		4564	B 4564	197	1	4367	2	Y	-0-					-0-
04	0		4810	-0-		4810	B 9374	243	1	4567	2	Y	-0-					-0-
05	7750	N	5827	-0-		-1923	B 7451	345	1	5482	2	Y	-0-					-0-
06	7500	N	5452	-0-		-2048	B 5403	250	1	5202	2	Y	-0-					-0-
*07	7750	N	4399	-0-		-3351	B 2052	193	1	4206	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

02	T. A.		13102	-0-		13102	110235	547	1	12438	2	Y	106	43	1			63
								117	9									
03	0		10515	-0-		10515	B 120750	448	1	9932	2	Y	123	102	1			84
								135	9									
04	0		9120	-0-		9120	B 129870	455	1	8545	2	Y	109	89	1			104
								120	9									
05	2892		9196	-0-		6304	B 136174	537	1	8547	2	Y	102	95	1			111
								112	9									
06	13500		11824	-0-		-1676	B 134498	538	1	11168	2	Y	107	99	1			119
								118	9									
07	12360		9986	-0-		-2374	B 132124	435	1	9461	2	Y	82	84	1			117
								90	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

02	0		603	-0-		603	20072	25	1	570	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
03	0		819	-0-		819	B 20891	35	1	775	2	Y	8	7	1			5
								9	9									
04	3000	N	835	-0-		-2165	B 18726	42	1	785	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
05	7750	N	814	-0-		-6936	B 11790	47	1	752	2	Y	14	10	1			10
								15	9									
06	7500	N	704	-0-		-6796	B 4994	32	1	664	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
*07	5403	N	409	-0-		-4994	B -0-	18	1	385	2	Y	5	6	1			8
								6	9									

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1798	#	1602	-0-	-196	-0-	70 1	1532 2			N	-0-					1
03	1922	#	1543	-0-	-379	-0-	60 1	1483 2			N	-0-					1
04	1770	#	1624	-0-	-146	-0-	70 1	1554 2			N	-0-					1
05	1798	#	1670	-0-	-128	-0-	65 1	1605 2			N	-0-					1
06	1740	#	1420	-0-	-320	-0-	60 1	1360 2			N	-0-					1
07	1705	#	1644	-0-	-61	-0-	60 1	1584 2			N	-0-					1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
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-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	50	1			112
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	703	2	62	9	Y	56	97	1			71
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	668	2	65	9	Y	59	48	1			82
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	866	2	89	9	Y	81	92	1			71
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	675	2	59	9	Y	54	89	1			36
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	607	2	72	9	Y	65	42	1			59

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
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	940	2	50	9	Y	45	50	1			112
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	546	2	62	9	Y	56	97	1			71
04	1140	N	489	-0-	-651	-0-	424	2	65	9	Y	59	48	1			82
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	899	2	89	9	Y	81	92	1			71
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	727	2	59	9	Y	54	89	1			36
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	492	2	72	9	Y	65	42	1			59

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	794	2	7	9	N	6					47
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					47
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	684	2	14	9	N	13					60
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					60
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	550	2			N	-0-					60
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					60

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					6
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					6
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					6
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					6
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	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
02	522	N	461	-0-	-61	-0-	461	2			Y	-0-					3
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
04	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	2			Y	-0-					3
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					3
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					3
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					2
04	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			Y	-0-					2
05	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	2			Y	-0-					2
06	630	X	339	-0-	-291	-0-	339	2			Y	-0-					2
07	558	X	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					4
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					4
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	429	2			Y	-0-					4
05	682	X	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					4
06	660	X	384	-0-	-276	-0-	384	2			Y	-0-					4
07	589	X	400	-0-	-189	-0-	400	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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					9
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					9
04	1710	X	621	-0-	-1089	-0-	621	2			Y	-0-					9
05	1767	X	950	-0-	-817	-0-	950	2			Y	-0-					9
06	1710	X	805	-0-	-905	-0-	805	2			Y	-0-					9
07	1364	X	842	-0-	-522	-0-	842	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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					3
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					3
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			Y	-0-					3
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					3
06	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			Y	-0-					3
07	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	149	-0-	-141	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			Y	-0-					1
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					1
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					1
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

02	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	2			Y	-0-					1
03	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			Y	-0-					1
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-					1
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					1
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					1
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					4
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					4
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					4
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					3
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					3
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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
02	609	N	365	-0-	-244	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					3
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					3
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					3
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					3
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 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
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	863	2			Y	-0-					134
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					134
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					134
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					134
06	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			Y	-0-					134
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					11
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					11
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					11
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					11
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					11
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	255	-0-	-122	-0-	255	2			Y	-0-					1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					1
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					1
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					3
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					3
04	420	X	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					3
05	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			Y	-0-					3
06	420	X	219	-0-	-201	-0-	219	2			Y	-0-					3
07	372	X	212	-0-	-160	-0-	212	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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
02	406	N	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					2
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					2
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					2
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					2
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
02	435	N	330	-0-	-105	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					1
03	T. A.		54	-0-	54	116	54	2			Y	-0-					1
04	162	N	46	-0-	-116	-0-	46	2			Y	-0-					1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	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
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
02	493	N	317	-0-	-176	-0-	317	2			Y	-0-					1
03	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					1
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	615	-0-	-139	-0-	615	2			Y	-0-					2
03	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	2			Y	-0-					2
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-					2
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					2
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					4
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					4
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					4
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

02	232	N	186	-0-	-46	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					1
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			Y	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

02	551	N	263	-0-	-288	-0-	263	2			Y	-0-					11
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					11
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					11
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					11
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					11
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	374	2			Y	-0-					13
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					13
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					13
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					13
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					13
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					1
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			Y	-0-					1
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					1
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					1
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	215	-0-	-104	-0-	215	2			Y	-0-					34
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					34
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					34
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					34
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					34
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	759	-0-	-291	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	400	-0-	-35	-0-	400	2			Y	-0-					3
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					3
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					3
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					1
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					1
06	1170	N	917	-0-	-253	-0-	917	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	324	2			Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	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
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			Y	-0-					48
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					48
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					48
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			Y	-0-					48
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	3	Y	-0-					1
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					1
04	420	X	350	-0-	-70	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					1
05	434	X	350	-0-	-84	-0-	65	1	285	3	Y	-0-					1
06	420	X	363	-0-	-57	-0-	71	1	292	3	Y	-0-					1
07	434	X	309	-0-	-125	-0-	43	1	266	3	Y	-0-					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	149	1	915	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	179	1	881	3	N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	164	1	681	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	133	1	827	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	199	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	594	-0-	-832	-0-	110	1	484	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	666	-0-	-714	-0-	130	1	536	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	145	1	900	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					1
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

02	116	N	71	-0-	-45	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	113	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	109	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	455	-0-	-413	-0-	84	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	460	-0-	-380	-0-	90	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	380	-0-	-488	-0-	53	1	327	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	513	-0-	-67	-0-	87	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	120	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	118	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	72	1	448	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	39	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	42	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	59	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	58	1	226	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	Y	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	60	1	292	3	Y	-0-					11
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					11
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	58	1	285	3	Y	-0-					11
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	82	1	363	3	Y	-0-					11
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	Y	-0-					11
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	322	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	268	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1843	-0-	-167	-0-	311	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1628	-0-	-449	-0-	301	1	1327	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1617	-0-	-393	-0-	315	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1459	-0-	-556	-0-	203	1	1256	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	90	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	106	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	75	1	465	3	Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/16

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	82	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	89	-0-	-121	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	87	-0-	-440	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	90	-0-	-420	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	62	-0-	-465	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	95	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	92	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	99	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	66	1	408	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

02	290	N	69	-0-	-221	-0-	11	1	55	3	N	3					40
							3	9									
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-					40
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	9	1	46	3	N	-0-					40
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	241	3	N	16	46	1			10
							18	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-					10
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	13					23
							14	9									

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	77	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	38	1	239	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

02	261	N	180	-0-	-81	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	300	-0-	-120	-0-	51	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	203	-0-	-231	-0-	37	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	193	-0-	-227	-0-	38	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	191	-0-	-119	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	56	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	76	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	75	1	288	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

02	667	N	535	-0-	-132	-0-	91	1	444	3	Y	-0-					17
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	Y	-0-					17
04	690	X	655	-0-	-35	-0-	110	1	545	3	Y	-0-					17
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	167	1	735	3	Y	31	42	1			6
							34	9									
06	630	X	519	-0-	-111	-0-	101	1	418	3	Y	-0-					6
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	93	1	580	3	Y	-0-					6

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	442	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	79	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	103	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	139	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	136	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	127	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	185	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	349	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	334	1	1288	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	47	1	291	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	122	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	882	-0-	-108	-0-	120	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	861	-0-	-162	-0-	136	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	860	-0-	-130	-0-	176	1	684	3	Y	-0-					-0-
*07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	273	1	1050	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	32	1	141	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	42	1	210	3	N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	27	1	118	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	85	1	330	3	Y	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	80	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	57	1	284	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	57	1	238	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	36	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	44	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	27	1	106	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	29	1	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	210	1	1025	3	Y	-0-					12
03	1364	N	998	-0-	-366	-0-	140	1	858	3	Y	-0-					12
04	1320	X	794	-0-	-526	-0-	134	1	660	3	Y	-0-					12
05	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	212	1	934	3	Y	-0-					12
06	1290	X	853	-0-	-437	-0-	166	1	687	3	Y	-0-					12
07	1333	X	756	-0-	-577	-0-	105	1	651	3	Y	-0-					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					15
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					15
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	305	3	Y	-0-					15
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	54	1	238	3	Y	10	24	1			1
							11	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					1
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					1

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	78	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	145	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	150	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	80	1	499	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 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
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	39	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	38	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	244	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	28	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	36	1	137	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	X	152	-0-	-109	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	95	-0-	-122	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	464	N	393	-0-	-71	-0-	67	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	73	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	43	1	268	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	420	-0-	-73	-0-	71	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	82	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	87	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	91	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	100	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	71	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	843	-0-	-375	-0-	143	1	698	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	109	1	665	3	Y	20	15	1	1	8	4
							22	9									
04	1260	X	763	-0-	-497	-0-	127	1	626	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
05	899	X	770	-0-	-129	-0-	141	1	625	3	Y	4					16
							4	9									
06	870	X	488	-0-	-382	-0-	94	1	388	3	Y	5					21
							6	9									
07	899	X	450	-0-	-449	-0-	61	1	379	3	Y	9	1	8			29
							10	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	104	1	610	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	100	1	644	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	116	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	119	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	142	1	548	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

02	87	N	34	-0-	-53	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					12
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					12
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					12
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					12
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	132	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	94	1	574	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	3	Y	-0-					4
05	837	X	735	-0-	-102	-0-	136	1	599	3	Y	-0-					4
06	810	X	675	-0-	-135	-0-	131	1	544	3	Y	-0-					4
07	837	X	649	-0-	-188	-0-	90	1	559	3	Y	-0-					4

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	1					7
							1	9									
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	115	1	706	3	Y	1					8
							1	9									
04	870	X	728	-0-	-142	-0-	123	1	604	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	785	-0-	-85	-0-	151	1	627	3	Y	6					6
							7	9									
07	899	X	821	-0-	-78	-0-	114	1	706	3	Y	1	1	8			6
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	128	1	625	3	Y	8					34
							9	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1228	3	Y	1	27	1			8
							1	9									
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	216	1	1068	3	Y	-0-					8
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	3	Y	-0-					8
06	1380	X	953	-0-	-427	-0-	185	1	767	3	Y	1					9
							1	9									
07	1426	X	1135	-0-	-291	-0-	157	1	972	3	Y	5					14
							6	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	228	1	1113	3	Y	8					35
							9	9									
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	196	1	1198	3	Y	-0-	28	1			7
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	196	1	970	3	Y	-0-					7
05	1457	X	1363	-0-	-94	-0-	252	1	1111	3	Y	-0-					7
06	1410	X	1264	-0-	-146	-0-	246	1	1016	3	Y	2					9
							2	9									
07	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	171	1	1060	3	Y	6					15
							7	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	200	1	976	3	Y	8					35
							9	9									
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	164	1	1003	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	198	1	979	3	Y	1					10
							1	9									
05	1271	X	1249	-0-	-22	-0-	231	1	1018	3	Y	-0-					10
06	1230	X	1140	-0-	-90	-0-	222	1	917	3	Y	1					11
							1	9									
07	1271	X	1146	-0-	-125	-0-	158	1	982	3	Y	5					16
							6	9									

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

02	812	N	659	-0-	-153	-0-	112	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	788	-0-	-112	-0-	133	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	870	-0-	-60	-0-	161	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	790	-0-	-140	-0-	154	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	760	-0-	-201	-0-	106	1	654	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	23	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	116	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	119	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	137	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	169	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	170	1	657	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1956	-0-	-74	-0-	284	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1826	-0-	-313	-0-	245	1	1581	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2037	-0-	-33	-0-	278	1	1759	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	308	1	1642	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1889	-0-	-121	-0-	386	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	402	1	1549	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	64	1	245	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	29	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	157	1	769	3	Y	1					12
							1	9									
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	139	1	849	3	Y	-0-					12
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	157	1	777	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	177	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	180	1	747	3	Y	7					7
							8	9									
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	129	1	802	3	Y	-0-					7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1443	-0-	-36	-0-	245	1	1197	3	Y	1					16
							1	9									
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	204	1	1246	3	Y	1					17
							1	9									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	237	1	1172	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	271	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	264	1	1094	3	Y	10					10
							11	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	197	1	1221	3	Y	-0-					10

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
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	149	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	144	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	143	1	904	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	170	1	905	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	212	1	824	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	221	1	850	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	34	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	48	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	41	1	159	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	132	-0-	-78	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	179	-0-	-38	-0-	28	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	177	-0-	-40	-0-	36	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	860	-0-	-68	-0-	125	1	735	3	N	-0-					1
03	992	X	896	-0-	-96	-0-	120	1	776	3	N	-0-					1
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	118	1	750	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	140	1	742	3	N	-0-					1
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	172	1	668	3	N	-0-					1
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	176	1	677	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	955	-0-	-2	-0-	162	1	793	3	Y	-0-					1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	142	1	870	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	811	3	Y	-0-					7
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	188	1	829	3	Y	-0-					7
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	188	1	778	3	Y	-0-					7
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	3	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12876	X	9255	-0-	-3621	-0-	824	1	8269	3	Y	147	143	1	6	8	20
							162	9									
03	12555	X	10257	-0-	-2298	-0-	809	1	9183	3	Y	241	196	1	8	8	57
							265	9									
04	10920	X	9715	-0-	-1205	-0-	609	1	8755	3	Y	319	330	1	3	8	43
							351	9									
05	11191	X	9863	-0-	-1328	-0-	819	1	8692	3	Y	320	331	1			32
							352	9									
06	10260	X	7685	-0-	-2575	-0-	547	1	6893	3	Y	223	203	1	1	8	51
							245	9									
07	10261	X	9696	-0-	-565	-0-	535	1	8917	3	Y	222	243	1	10	8	20
							244	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15631	X	12833	-0-	-2798	-0-	1061	1	10654	3	Y	1016	998	1			139
							1118	9									
03	15407	X	13047	-0-	-2360	-0-	970	1	11013	3	Y	967	859	1			247
							1064	9									
04	14730	X	12204	-0-	-2526	-0-	736	1	10584	3	Y	804	930	1			121
							884	9									
05	14632	X	12341	-0-	-2291	-0-	991	1	10514	3	Y	760	805	1			76
							836	9									
06	13620	X	10010	-0-	-3610	-0-	682	1	8600	3	Y	662	591	1			147
							728	9									
07	13733	X	11890	-0-	-1843	-0-	627	1	10462	3	Y	728	811	1			64
							801	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11542	X	9922	-0-	-1620	-0-	872	1	8760	3	Y	264	262	1			36
							290	9									
03	11656	X	10426	-0-	-1230	-0-	822	1	9331	3	Y	248	221	1			63
							273	9									
04	10890	X	9584	-0-	-1306	-0-	609	1	8749	3	Y	205	238	1			30
							226	9									
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	984	1	10433	3	Y	213	222	1			21
							234	9									
06	10590	X	8584	-0-	-2006	-0-	617	1	7785	3	Y	165	149	1			37
							182	9									
*07	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	940	1	15680	3	Y	269	283	1	1	8	22
							296	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. 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
02	1363	N	684	-0-		-679	-0-		74	1	579	2	Y	28	121	1			47
									31	9									
03	1023	N	568	-0-		-455	-0-		88	1	469	2	Y	10	12	1			45
									11	9									
04	841	N	841	-0-		-0-	-0-		92	1	741	2	Y	7					52
									8	9									
05	620	N	616	-0-		-4	-0-		80	1	527	2	Y	8	14	1			46
									9	9									
06	639	N	639	-0-		-0-	-0-		82	1	550	2	Y	6					52
									7	9									
07	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-						Y	NO RPT					52

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. 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
02	986	N	961	-0-		-25	-0-		106	1	837	2	Y	16	36	1			25
									18	9									
03	1054	N	803	-0-		-251	-0-		125	1	671	2	Y	6	15	1			16
									7	9									
04	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-		121	1	974	2	Y	12					28
									13	9									
05	1023	N	947	-0-		-76	-0-		124	1	811	2	Y	11	15	1			24
									12	9									
06	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-		144	1	961	2	Y	9					33
									10	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-		-1147	-0-						Y	NO RPT					33

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. 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
02	1160	N	892	-0-		-268	-0-		99	1	778	2	Y	14	32	1			23
									15	9									
03	1240	N	822	-0-		-418	-0-		128	1	686	2	Y	7	14	1			16
									8	9									
04	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-		141	1	1132	2	Y	12					28
									13	9									
05	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		157	1	1030	2	Y	11	15	1			24
									12	9									
06	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-		146	1	979	2	Y	8					32
									9	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-		-1240	-0-						Y	NO RPT					32

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. 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
02	162	N	162	-0-		-0-	-0-		17	1	134	2	Y	10	12	1			13
									11	9									
03	155	N	134	-0-		-21	-0-		20	1	106	2	Y	7	4	1			16
									8	9									
04	171	N	171	-0-		-0-	-0-		18	1	141	2	Y	11					27
									12	9									
05	186	N	163	-0-		-23	-0-		20	1	131	2	Y	11	15	1			23
									12	9									
06	162	N	162	-0-		-0-	-0-		20	1	132	2	Y	9					32
									10	9									
07	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-						Y	NO RPT					32

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	395	N	395	-0-		-0-	-0-	43	1	335	2	Y	15					93
								17	9									
03	334	N	334	-0-		-0-	-0-	50	1	271	2	Y	12	79	1			26
								13	9									
04	336	N	336	-0-		-0-	-0-	36	1	293	2	Y	6					32
								7	9									
05	403	N	302	-0-		-101	-0-	39	1	255	2	Y	7	13	1			26
								8	9									
06	330	N	263	-0-		-67	-0-	34	1	225	2	Y	4					30
								4	9									
07	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					Y	NO RPT					30

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

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
02	811	N	811	-0-		-0-	-0-	89	1	702	2	Y	18					71
								20	9									
03	586	N	586	-0-		-0-	-0-	90	1	482	2	Y	13	62	1			22
								14	9									
04	759	N	759	-0-		-0-	-0-	83	1	669	2	Y	6					28
								7	9									
05	775	N	702	-0-		-73	-0-	92	1	603	2	Y	6	13	1			21
								7	9									
06	655	N	655	-0-		-0-	-0-	84	1	565	2	Y	5					26
								6	9									
07	775	N	NO RPT	-0-		-775	-0-					Y	NO RPT					26

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. 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
02	537	N	537	-0-		-0-	-0-	59	1	464	2	Y	13	22	1			20
								14	9									
03	682	N	412	-0-		-270	-0-	64	1	341	2	Y	6	10	1			16
								7	9									
04	442	N	442	-0-		-0-	-0-	47	1	382	2	Y	12					28
								13	9									
05	589	N	388	-0-		-201	-0-	50	1	327	2	Y	10	15	1			23
								11	9									
06	390	N	385	-0-		-5	-0-	49	1	326	2	Y	9					32
								10	9									
07	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					Y	NO RPT					32

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-		-0-	-0-	101	1	792	2	Y	30	64	1			44
								33	9									
03	403	N	249	-0-		-154	-0-	38	1	201	2	Y	9	14	1			39
								10	9									
04	301	N	301	-0-		-0-	-0-	32	1	260	2	Y	8					47
								9	9									
05	992	N	358	-0-		-634	-0-	46	1	303	2	Y	8	14	1			41
								9	9									
06	397	N	397	-0-		-0-	-0-	51	1	340	2	Y	5					46
								6	9									
07	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					Y	NO RPT					46

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	606	2	Y	21					173
							23	9									
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	83	1	443	2	Y	8	12	1			169
							9	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	Y	5	150	1			24
							6	9									
05	744	N	437	-0-	-307	-0-	57	1	372	2	Y	7	6	1			25
							8	9									
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	57	1	381	2	Y	2					27
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	522	N	432	-0-	-90	-0-	47	1	368	2	Y	15					89
							17	9									
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	60	1	319	2	Y	13	76	1			26
							14	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	5					31
							6	9									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	59	1	384	2	Y	7	13	1			25
							8	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	49	1	329	2	Y	4					29
							4	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	348	N	213	-0-	-135	-0-	24	1	188	2	Y	1					34
							1	9									
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	34	1	182	2	Y	-0-	7	1			27
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					27
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	Y	-0-					27
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					27
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	1914	N	1731	-0-	-183	-0-	193	1	1514	2	N	22	46	1			34
							24	9									
03	2139	N	1279	-0-	-860	-0-	200	1	1072	2	N	6	23	1			17
							7	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	12					29
							13	9									
05	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	190	1	1246	2	N	10	15	1			24
							11	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	162	1	1086	2	N	9					33
							10	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					33

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
02	1160	N	834	-0-	-326	-0-	92	1	725	2	N	15	31	1			24
							17	9									
03	1302	N	726	-0-	-576	-0-	113	1	606	2	N	6	14	1			16
							7	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	834	2	N	12					28
							13	9									
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	99	1	651	2	N	11	15	1			24
							12	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	103	1	690	2	N	8					32
							9	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					32

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

02	1189	N	864	-0-	-325	-0-	204	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	123	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	196	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	180	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	178	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	172	1	454	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	899	N	655	-0-	-244	-0-	155	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	156	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	199	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	227	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	256	1	715	2	Y	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	255	1	670	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	123	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	174	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	191	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	182	1	507	2	Y	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	200	1	527	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	522	N	437	-0-	-85	-0-	97	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	78	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	125	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	137	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	135	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	141	1	399	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	104	1	365	2	Y	-0-					34
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	85	1	461	2	Y	-0-					34
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	134	1	430	2	Y	-0-					34
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	133	1	405	2	Y	-0-					34
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	138	1	416	2	Y	-0-					34
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	177	1	505	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
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	79	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	58	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	62	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	69	1	209	2	Y	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	76	1	217	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	68	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	68	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	78	1	219	2	Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	97	1	255	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

02	609	N	439	-0-	-170	-0-	97	1	342	2	N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	69	1	373	2	N	-0-					-0-
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	80	1	258	2	N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	91	1	277	2	N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	89	1	268	2	N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	109	1	309	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

02	580	N	471	-0-	-109	-0-	104	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	85	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	158	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	171	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	114	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	491	-0-	-191	-0-	128	1	363	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

02	580	N	429	-0-	-151	-0-	94	1	332	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	74	1	402	2	Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	96	1	309	2	Y	1					2
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	377	2	Y	9					11
							10	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	Y	4					15
							4	9									
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	-0-					15

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

02	435	N	297	-0-	-138	-0-	65	1	230	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	41	1	223	2	Y	-0-					1
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	59	1	189	2	Y	2					3
							2	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	73	1	222	2	Y	10					13
							11	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	109	1	330	2	Y	-0-					13
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	105	1	300	2	Y	-0-					13

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
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	102	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	74	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	109	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	111	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	125	1	349	2	Y	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	135	1	354	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
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	136	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	72	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	86	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	96	1	266	2	Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	132	1	347	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
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	196	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	790	-0-	-140	-0-	137	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	215	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	271	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	228	1	637	2	Y	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	244	1	644	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
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	121	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	131	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	141	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	136	1	359	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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	104	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	64	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	96	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	99	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	110	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	108	1	283	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	88	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	90	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	99	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	93	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	104	1	295	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	122	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	128	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	131	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	130	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	145	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	45	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	32	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	46	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	50	1	150	2	Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	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
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	152	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	117	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	172	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	177	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	193	1	537	2	Y	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	211	1	555	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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	107	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	94	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	107	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	101	1	305	2	Y	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	350	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	92	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	136	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	181	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	163	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	181	1	475	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
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	127	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	80	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	152	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	139	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	138	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	145	1	382	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	115	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	79	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	118	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	129	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	118	1	310	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
02	870	N	858	-0-	-12	-0-	203	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	215	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	206	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	231	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	206	1	544	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	66	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	86	1	240	2	Y	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	106	1	278	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
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	169	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	118	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	190	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	193	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	191	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	194	1	511	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
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	172	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	131	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	217	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	238	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	248	1	747	2	Y	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	245	1	696	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	457	-0-	-123	-0-	101	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	89	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	129	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	142	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	143	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	85	1	241	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	414	-0-	-108	-0-	92	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	65	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	100	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	96	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	374	2	Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	127	1	360	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	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
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	142	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	101	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	151	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	161	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	156	1	472	2	Y	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	167	1	473	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
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	201	1	706	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	743	-0-	-637	-0-	177	1	566	2	N	-0-					-0-
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	204	1	623	2	N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	186	1	561	2	N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	230	1	654	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	74	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	85	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	79	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	86	1	246	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	100	1	324	2	N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	79	1	371	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	120	1	354	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	129	1	362	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	134	1	374	2	N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	140	1	368	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
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	201	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	147	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	214	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	224	1	624	2	Y	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	250	1	659	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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	197	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	211	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	213	1	595	2	Y	-0-					-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	237	1	623	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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	174	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	198	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	188	1	523	2	Y	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	214	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	271	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	212	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	936	-0-	-294	-0-	237	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	309	1	863	2	Y	-0-					-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	318	1	837	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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	78	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	82	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	74	1	224	2	Y	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	91	1	258	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
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	129	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	92	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	138	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	141	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	148	1	448	2	Y	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	156	1	444	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1321	-0-	-216	-0-	312	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	230	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	345	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	356	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	319	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	319	1	840	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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	90	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	148	1	411	2	Y	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	143	1	376	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
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	213	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	781	-0-	-366	-0-	135	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	936	-0-	-204	-0-	237	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	326	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	269	1	750	2	N	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	301	1	792	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
02	638	N	571	-0-	-67	-0-	135	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	138	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	162	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	150	1	419	2	Y	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	161	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	88	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	140	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	132	1	368	2	Y	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	146	1	386	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
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	89	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	73	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	104	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	100	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	104	1	274	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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	2	Y	-0-					7
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	60	1	327	2	Y	-0-					7
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	2	Y	-0-					7
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	96	1	294	2	Y	-0-					7
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	100	1	303	2	Y	-0-					7
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	631	2	N	-0-					-0-
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	202	1	594	2	N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	215	1	604	2	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	221	1	616	2	N	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	255	1	672	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
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	199	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	146	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	206	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	217	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	202	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	217	1	572	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
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	74	1	241	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	49	1	237	2	N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	74	1	217	2	N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	78	1	219	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	69	1	183	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
02	899	N	824	-0-	-75	-0-	195	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	162	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	199	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	246	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	235	1	654	2	Y	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	269	1	709	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	176	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	120	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	184	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	198	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	205	1	539	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
02	841	N	583	-0-	-258	-0-	138	1	445	2	N	-0-					-0-
03	837	N	484	-0-	-353	-0-	84	1	400	2	N	-0-					-0-
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	147	1	432	2	N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	149	1	419	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	140	1	390	2	N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	153	1	404	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
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	139	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	109	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	167	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	153	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	146	1	386	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	919	-0-	-125	-0-	217	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	162	1	777	2	N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	239	1	705	2	N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	254	1	713	2	N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	269	1	749	2	N	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	271	1	715	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
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	122	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	172	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	178	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	160	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	155	1	409	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
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	170	1	551	2	N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	131	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	181	1	532	2	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	186	1	522	2	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	189	1	529	2	N	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	192	1	506	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
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	119	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	194	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	182	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	194	1	510	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 #: 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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	162	1	478	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	174	1	488	2	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	159	1	444	2	N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	189	1	496	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
02	1131	N	1069	-0-	-62	-0-	253	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	189	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	301	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	837	2	N	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	323	1	850	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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	51	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	79	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	230	2	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	97	1	257	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	252	-0-	-154	-0-	55	1	195	2	N	2	10	1			1
							2	9									
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	41	1	226	2	N	-0-					1
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	48	1	152	2	N	2					3
							2	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	47	1	144	2	N	4					7
							4	9									
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	48	1	143	2	N	2					9
							2	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	2	N	-0-					9

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					3
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	-0-					3
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	83	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	81	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	56	1	345	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

02	348	N	317	-0-	-31	-0-	54	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	49	1	302	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY 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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 707																	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	707				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	707				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	707				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	N	110	-0-	-2674 B	-0-	5	1	101	2	N	4	22	1			1
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		359	-0-	359 B	359	15	1	327	2	N	15	10	1			5
							17	9									
05	T. A.		539	-0-	539 B	898	22	1	493	2	N	22	22	1			5
							24	9									
06	T. A.		100	-0-	100 B	998	4	1	92	2	N	4	8	1			1
							4	9									
07	T. A.		434	-0-	434 B	1432	15	1	400	2	N	17	13	1			5
							19	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

02	16066		15464	-0-	-602 B	73760	701	1	14642	2	N	110	126	1			15
							121	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 73760																	
03	17174		15358	-0-	-1816 B	71944	769	1	14525	2	N	58	58	1			15
							64	9									
04	16440		15255	-0-	-1185 B	70759	669	1	14532	2	N	49	48	1			16
							54	9									
05	16988		11232	-0-	-5756 B	65003	487	1	10706	2	N	35	42	1			9
							39	9									
06	65185	X	182	-0-	-65003 B	-0-	7	1	175	2	N	-0-	9	1			-0-
07	16523	X	59	-0-	-16464 B	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - P/A 07/21/16																		

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
02	261		12061	-0-	11800	B	30498	543	1	11341	2	N	161	188	1			22
								177	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30498																		
03	279		12426	-0-	12147	B	42645	614	1	11593	2	N	199	169	1			52
								219	9									
04	13200		11528	-0-	-1672	B	40973	500	1	10857	2	N	155	157	1			50
								171	9									
05	13640		12403	-0-	-1237	B	39736	532	1	11691	2	N	164	174	1			40
								180	9									
06	49857	X	10121	-0-	-39736	B	-0-	411	1	9566	2	N	131	123	1			48
								144	9									
07	12896	X	8565	-0-	-4331	B	-0-	300	1	8151	2	N	104	121	1			31
								114	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	-0-	-0-	-2407	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3979	N	3979	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2456	2	N	-0-					-0-
*07	1982	X	1982	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1912	2	N	-0-					-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
02	5539	N	5046	-0-	-493	B	-0-	231	1	4815	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5487	N	3483	-0-	-2004	B	-0-	175	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	5868	N	5868	-0-	-0-	B	-0-	253	1	5498	2	N	106	72	1			34
								117	9									
05	5535	N	5535	-0-	-0-	B	-0-	236	1	5191	2	N	98	108	1			24
								108	9									
06	4865	N	4865	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4575	2	N	85	78	1			31
								94	9									
07	5208	X	4655	-0-	-553	B	-0-	162	1	4409	2	N	76	84	1			23
								84	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1914	N	713	-0-	-1201 B	-0-	33	1	680	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	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.		4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		450	-0-	450 B	450	23	1	427	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	450					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	450					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		37362	-0-	37362 B	37812	1520	1	35401	2	N	401	255	1			146
							441	9									
*07	75607	X	37795	-0-	-37812 B	-0-	1327	1	36048	2	N	382	415	1			113
							420	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - P/A 07/21/16																	

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
02	3509	N	3467	-0-	-42 B	-0-	155	1	3237	2	N	68	77	1			9
							75	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	162	-0-	-3589 B	-0-	8	1	150	2	N	4	12	1			1
							4	9									
04	3390	N	1422	-0-	-1968 B	-0-	61	1	1329	2	N	29	21	1			9
							32	9									
05	4722	N	4722	-0-	-0- B	-0-	201	1	4415	2	N	96	82	1			23
							106	9									
06	3717	N	3717	-0-	-0- B	-0-	150	1	3486	2	N	74	70	1			27
							81	9									
07	3720	X	3504	-0-	-216 B	-0-	122	1	3310	2	N	65	73	1			19
							72	9									

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
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	104	1	2167	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2240	-0-	-23 B	-0-	98	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	475	-0-	-1715 B	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	82	1	2237	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	435	N	652	-0-	217 B	-9611	30	1	616	2	N	5	8	1			1
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9611																	
03	1829	N	658	-0-	-1171 B	-9611	33	1	617	2	N	7	6	1			2
							8	9									
04	1830	N	803	-0-	-1027 B	-9611	35	1	760	2	N	7	7	1			2
							8	9									
05	682	N	268	-0-	-414 B	-9611	12	1	253	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	630	N	68	-0-	-562 B	-9611	3	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
07	837	N	938	-0-	101 B	-9510	33	1	897	2	N	7	5	1			2
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5263	N	5263	-0-	-0- B	-0-	4	1	4876	2	N	348	400	1			47
							383	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6185	N	6185	-0-	-0- B	-0-	5	1	5622	2	N	507	422	1			132
							558	9									
04	5994	N	5994	-0-	-0- B	-0-	5	1	5528	2	N	419	416	1			135
							461	9									
05	6032	N	6032	-0-	-0- B	-0-	5	1	5568	2	N	417	450	1			102
							459	9									
06	5716	N	5716	-0-	-0- B	-0-	4	1	5288	2	N	385	347	1			140
							424	9									
07	5425	X	5367	-0-	-58 B	-0-	5	1	4986	2	N	342	381	1			101
							376	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88508		41612	-0-	-46896 B	238160	35 440	1 9	41137	2	N	400	474	1			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 238160																	
03	94612		38738	-0-	-55874 B	182286	35 152	1 9	38551	2	N	138	156	1			36
04	43560		36113	-0-	-7447 B	174839	30 120	1 9	35963	2	N	109	110	1			35
05	45012	N	34556	-0-	-10456 B	164383	30 112	1 9	34414	2	N	102	112	1			25
06	195134	X	30751	-0-	-164383 B	-0-	26 97	1 9	30628	2	N	88	81	1			32
07	44485	X	26324	-0-	-18161 B	-0-	25 79	1 9	26220	2	N	72	83	1			21

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2016 - P/A 06/15/16																	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 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
02	T. A.		25021	-0-	25021 B	25021	1136 164	1 9	23721	2	N	149	129	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25021																	
03	T. A.		38027	-0-	38027 B	63048	1897 314	1 9	35816	2	N	285	231	1			74
04	0	W	38994	-0-	38994 B	102042	1704 271	1 9	37019	2	N	246	241	1			79
05	0	W	40833	-0-	40833 B	142875	1765 281	1 9	38787	2	N	255	272	1			62
06	0	W	37681	-0-	37681 B	180556	1541 252	1 9	35888	2	N	229	208	1			83
*07	217411	X	36855	-0-	-180556 B	-0-	1301 231	1 9	35323	2	N	210	231	1			62

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
02	2784	N	2301	-0-	-483 B	-0-	105	1	2196	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2291	-0-	-313 B	-0-	115	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2293	-0-	-227 B	-0-	101	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2304	-0-	-145 B	-0-	100	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	533	-0-	-1687 B	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1024	-0-	-1425 B	-0-	36	1	988	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	804	-0-	-1284 B	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1089	-0-	-1019 B	-0-	55	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1403	-0-	-607 B	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	55	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	372	-0-	-678 B	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1086	-0-	-371 B	-0-	39	1	1047	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	N	126	-0-	-7327 B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	57	-0-	-5027 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		39287	-0-	39287 B	92498	1783	1	37223	2	N	255	282	1			34
							281	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 92498																	
03	37770	N	38103	-0-	333 B	92831	1908	1	36018	2	N	161	153	1			42
							177	9									
04	37770	N	38101	-0-	331 B	93162	1670	1	36284	2	N	134	133	1			43
							147	9									
05	39029	N	38612	-0-	-417 B	92745	1674	1	36789	2	N	135	145	1			33
							149	9									
06	130033	X	37288	-0-	-92745 B	-0-	1529	1	35620	2	N	126	113	1			46
							139	9									
07	39029	X	33648	-0-	-5381 B	-0-	1191	1	32338	2	N	108	122	1			32
							119	9									

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	157	1	3269	2	N	92	108	1			12
							101	9									
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	153	1	2895	2	N	96	83	1			25
							106	9									
04	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	121	1	2634	2	N	72	74	1			23
							79	9									
05	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	118	1	2602	2	N	71	77	1			17
							78	9									
06	3780	X	2644	-0-	-1136	-0-	106	1	2465	2	N	66	59	1			24
							73	9									
07	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	83	1	2258	2	N	56	63	1			17
							62	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	122	1	1406	3	N	37					290
							41	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	162	1	757	3	N	5					295
							6	9									
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	162	1	415	3	N	14					309
							15	9									
05	1581	N	314	-0-	-1267	-0-	91	1	216	3	N	6					315
							7	9									
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	171	1	588	3	N	7					322
							8	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	219	1	994	3	N	15					337
							17	9									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	#	72	-0-	-102	-0-	6	1	66	3	N	-0-					80
03	186	#	52	-0-	-134	-0-	8	1	38	3	N	5					85
							6	9									
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
05	217	#	163	-0-	-54	-0-	45	1	106	3	N	11					96
							12	9									
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					96
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	211	-0-	-195	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	434	X	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	25	1	695	2	Y	-0-	102	1			32
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					32
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					32
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	25	1	691	2	Y	-0-					32
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					32
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					32

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
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	25	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	347	-0-	-253	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	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
02	1421	X	1189	-0-	-232	-0-	25	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	25	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	998	-0-	-273	-0-	25	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	604	-0-	-446	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	914	-0-	-326	-0-	25	1	889	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
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	25	1	288	2	N	115					143
							127	9									
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	25	1	209	2	N	50					193
							55	9									
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	25	1	124	2	N	-0-	121	1			72
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	25	1	303	2	N	15					87
							17	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	25	1	162	2	N	55					142
							61	9									
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	1					143
							1	9									

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
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
02	4321	X	2611	-0-	-1710	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2106	-0-	-2513	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2268	-0-	-2202	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	#	55	-0-	-4527	-0-	49	2	6	9	Y	5					69
03	8501		8501	-0-	-0-	-0-	213	1	8252	2	Y	33	78	1			24
							36	9									
04	4260	#	3629	-0-	-631	-0-	221	1	3363	2	Y	41					65
							45	9									
05	4402	#	4367	-0-	-35	-0-	210	1	4101	2	Y	51					116
							56	9									
06	5100		1011	-0-	-4089	-0-	49	1	951	2	Y	10	78	1			48
							11	9									
07	5270		-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					48

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

02	1798	N	1625	-0-	-173	B	-0-	1585	2	40	9	Y	36				108
03	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2201	2	35	9	Y	32				140
04	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2572	2	17	9	Y	15				155
05	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2491	2	28	9	Y	25				180
06	2160	N	2056	-0-	-104	B	-0-	2009	2	47	9	Y	43	178	0		45
07	2232	N	2073	-0-	-159	B	-0-	2054	2	19	9	Y	17				62

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				67
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				67
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

02	1218	N	-0-	-0-	-1218	B	-9360					Y	-0-				295
03	341	N	22	-0-	-319	B	-9360	22	2			Y	-0-				295
04	28	X	28	-0-	-0-	B	-9360	28	2			Y	-0-				295
05	6	X	6	-0-	-0-	B	-9360	6	2			Y	-0-				295
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9360					Y	-0-				295
07	T. A.		4	-0-	4	B	-9356	4	2			Y	-0-				295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

02	1087	X	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			Y	-0-					60
03	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

02	5017	X	3741	-0-	-1276 B	-9253	3667	2	74	9	Y	67					167
03	5363	X	4926	-0-	-437 B	-9253	4882	2	44	9	Y	40	179	0			28
04	4470	X	5151	-0-	681 B	-8572	5086	2	65	9	Y	59					87
05	4371	X	5370	-0-	999 B	-7573	5295	2	75	9	Y	68					155
06	4470	X	4297	-0-	-173 B	-7573	4243	2	54	9	Y	49	159	0			45
07	4619	X	4490	-0-	-129 B	-7573	4421	2	69	9	Y	63					108

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

02	986	N	627	-0-	-359 B	-0-	621	2	6	9	Y	5					170
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			Y	-0-					170
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	928	2	14	9	Y	13					183
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	899	2	17	9	Y	15					198
06	810	N	696	-0-	-114 B	-0-	686	2	10	9	Y	9	174	0			33
07	961	N	739	-0-	-222 B	-0-	726	2	13	9	Y	12					45

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
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

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

02	58	X	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					98
03	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					98
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					98
05	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	18647		18166	-0-		-481		-0-		790	1	17022	2	N	322	377	1			74
										354	9									
03	19933		19125	-0-		-808		-0-		844	1	17918	2	N	330	377	1			27
										363	9									
04	19290		18322	-0-		-968		-0-		813	1	17169	2	N	309	183	1			153
										340	9									
05	19933		18034	-0-		-1899		-0-		837	1	16855	2	N	311	379	1			85
										342	9									
06	18240		10262	-0-		-7978		-0-		429	1	9631	2	N	184	193	1			76
										202	9									
07	18848		18457	-0-		-391		-0-		827	1	17269	2	N	328	367	1			37
										361	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	7345	X	7345	-0-		-0-		-0-		3174	1	155	2	Y	315	316	1			75
										3669	3	347	9							
03	7750	X	7701	-0-		-49		-0-		3349	1	123	2	Y	314	342	1			47
										3884	3	345	9							
04	7500	X	7158	-0-		-342		-0-		3264	1	116	2	Y	275	279	1			43
										3475	3	303	9							
05	7750	X	7206	-0-		-544		-0-		3174	1	150	2	Y	299	310	1	2	8	30
										3553	3	329	9							
06	6816	X	6816	-0-		-0-		-0-		3153	1	135	2	Y	324	314	1			40
										3172	3	356	9							
*07	6976	X	6976	-0-		-0-		-0-		3377	1	168	2	Y	340	349	1	1	8	27
										3057	3	374	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	810	N	810	-0-		-0-		-0-		298	1	59	2	Y	119	114	1			28
										322	3	131	9							
03	1246	N	1246	-0-		-0-		-0-		421	1	100	2	Y	255	245	1			38
										444	3	281	9							
04	650	N	650	-0-		-0-		-0-		237	1	50	2	Y	120	139	1			19
										231	3	132	9							
05	915	N	915	-0-		-0-		-0-		314	1	91	2	Y	180	179	1	2	8	18
										312	3	198	9							
06	1200	X	686	-0-		-514		-0-		260	1	51	2	Y	122	125	1			15
										241	3	134	9							
07	1240	X	719	-0-		-521		-0-		280	1	66	2	Y	133	138	1			11
										227	3	146	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	3567	X	3178	-0-		-389		-0-		540	1	318	2	Y	646	617	1			153
										1609	3	711	9							
03	3631	X	3631	-0-		-0-		-0-		587	1	397	2	Y	1016	1018	1			151
										1529	3	1118	9							
04	3875	X	3875	-0-		-0-		-0-		716	1	310	2	Y	736	772	1			115
										2039	3	810	9							
05	3410	X	3126	-0-		-284		-0-		586	1	311	2	Y	617	670	1			62
										1550	3	679	9							
06	3651	X	3651	-0-		-0-		-0-		707	1	321	2	Y	769	736	1			95
										1777	3	846	9							
07	3937	X	3327	-0-		-610		-0-		688	1	363	2	Y	731	776	1			59
										1472	3	804	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

02	7830	X	6663	-0-	-1167	-0-	3187	1	375	2	Y	763	714	1			181
							2262	3	839	9							
03	7688	X	7177	-0-	-511	-0-	3407	1	356	2	Y	910	956	1			135
							2413	3	1001	9							
04	6990	X	6584	-0-	-406	-0-	3315	1	300	2	Y	712	735	1	1	8	111
							2186	3	783	9							
05	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	3375	1	398	2	Y	791	817	1	6	8	79
							2220	3	870	9							
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	3265	1	277	2	Y	665	662	1			82
							1943	3	732	9							
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3379	1	319	2	Y	644	671	1	2	8	52
							1860	3	708	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	2361	1	825	2	Y	1676	1642	1			397
							7989	3	1844	9							
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	2562	1	675	2	Y	1728	1868	1			257
							8389	3	1901	9							
04	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	2452	1	640	2	Y	1521	1538	1	2	8	238
							7695	3	1673	9							
05	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	2580	1	843	2	Y	1675	1735	1	11	8	167
							7642	3	1843	9							
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	2507	1	659	2	Y	1582	1553	1			196
							7121	3	1740	9							
*07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	2727	1	747	2	Y	1509	1581	1	3	8	121
							6962	3	1660	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

02	3625	X	2779	-0-	-846	-0-	1035	1	191	2	Y	388	378	1			92
							1126	3	427	9							
03	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	1140	1	169	2	Y	432	460	1			64
							1256	3	475	9							
04	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	1217	1	134	2	Y	320	333	1	1	8	50
							1248	3	352	9							
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1429	1	191	2	Y	379	389	1	2	8	38
							1536	3	417	9							
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	1550	1	130	2	Y	313	312	1			39
							1524	3	344	9							
*07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1200	1	173	2	Y	349	357	1	1	8	28
							1029	3	384	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
02	6931	X	5063	-0-	-1868	-0-	941	1	246	2	Y	501	498	1			119
							3325	3	551	9							
03	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	825	1	203	2	Y	518	560	1			77
							2726	3	570	9							
04	5940	X	3966	-0-	-1974	-0-	775	1	217	2	Y	515	511	1	1	8	80
							2407	3	567	9							
05	6138	X	4064	-0-	-2074	-0-	812	1	266	2	Y	530	554	1	3	8	53
							2403	3	583	9							
06	4170	X	3458	-0-	-712	-0-	707	1	220	2	Y	527	515	1			65
							1951	3	580	9							
07	4309	X	2938	-0-	-1371	-0-	630	1	264	2	Y	532	555	1	1	8	43
							1459	3	585	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
02	26825	X	21547	-0-	-5278	-0-	1701	1	17771	3	Y	1886	1543	1			472
							2075	9									
03	26133	X	20650	-0-	-5483	-0-	1761	1	17891	3	Y	907	1238	1			141
							998	9									
04	23760	X	18421	-0-	-5339	-0-	1623	1	15522	3	Y	1160	1127	1			174
							1276	9									
05	24552	X	18159	-0-	-6393	-0-	1655	1	15079	3	Y	1295	1216	1	8	8	245
							1425	9									
06	16290	X	15579	-0-	-711	-0-	1560	1	12966	3	Y	957	1117	1			85
							1053	9									
07	16833	X	14709	-0-	-2124	-0-	1544	1	12204	3	Y	874	821	1			139
							961	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	163	-0-	-69	-0-	66	1	97	2	N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	108	1	151	2	N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	103	1	138	2	N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	2	N	-0-					-0-
*07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	153	1	323	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	175	-0-	-115	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	926	-0-	-1423	-0-	926	2			Y	-0-					38
03	2511	X	1495	-0-	-1016	-0-	58	1	1416	2	Y	19	35	1			22
							21	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	117	1	2994	2	Y	-0-					22
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	106	1	2425	2	Y	3					25
							3	9									
06	3000	N	5788	-0-	2788	2788	233	1	5555	2	Y	-0-					25
*07	9179	X	6391	-0-	-2788	-0-	268	1	6123	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	318	-0-	-436	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	846	-0-	-144	-0-	34	1	812	2	Y	-0-					-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1044	N	442	-0-	-602	-0-	427	2	15	9	Y	14					63
03	1178	N	551	-0-	-627	-0-	22	1	528	2	Y	1					64
							1	9									
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	25	1	646	2	Y	2	39	1			27
							2	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					27
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					27
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1367	2	Y	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	40	1			4
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	83	1			7
03	651	N	-0-	-0-	-651	-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

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7041 - 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
02	928	N	678	-0-	-250	-0-	658	2	20	9	Y	18					67
03	1302	N	305	-0-	-997	-0-	12	1	292	2	Y	1					68
							1	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	52	1			16
05	713	N	380	-0-	-333	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					16
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					16
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					16

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
02	3219	X	2755	-0-	-464	-0-	2724	2	31	9	Y	28	14	1			63
03	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	189	1	2271	2	Y	20	66	1			17
							22	9									
04	3240	X	917	-0-	-2323	-0-	83	1	824	2	Y	9	10	1			16
							10	9									
05	3348	X	2205	-0-	-1143	-0-	167	1	2018	2	Y	18	17	1			17
							20	9									
06	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	261	1	2655	2	Y	23					40
							25	9									
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	455	1	3434	2	Y	28	26	1			42
							31	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	4254	-0-	-2938	-0-	4219	2	35	9	Y	32					212
03	7688	X	3325	-0-	-4363	-0-	3290	2	35	9	Y	32	122	1			122
04	5130	X	3056	-0-	-2074	-0-	3026	2	30	9	Y	27					149
05	4743	X	2998	-0-	-1745	-0-	2832	2	166	9	Y	151	163	1			137
06	4590	X	1480	-0-	-3110	-0-	1467	2	13	9	Y	12					149
07	4557	X	3235	-0-	-1322	-0-	3185	2	50	9	Y	45	104	1			90

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1481	-0-	-1100	-0-	1481	2			Y	-0-					13
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					13
04	1290	N	913	-0-	-377	-0-	84	1	829	2	Y	-0-					13
05	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					13
06	1080	N	469	-0-	-611	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					13
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	100	1	751	2	Y	-0-					13

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1647	-0-	-847	-0-	1633	2	14	9	Y	13					102
03	2666	X	1627	-0-	-1039	-0-	1608	2	19	9	Y	17	59	1			60
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1680	2	22	9	Y	20					80
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1326	2	105	9	Y	95	95	1			80
06	1560	N	1083	-0-	-477	-0-	1071	2	12	9	Y	11					91
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1930	2	41	9	Y	37	69	1			59

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	5190	-0-	-3104	-0-	5155	2	35	9	N	32	133	1			9
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	290	1	7037	2	N	75					84
							83	9									
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	341	1	8737	2	N	78					162
							86	9									
05	9331	X	8899	-0-	-432	-0-	370	1	8461	2	N	62	163	1			61
							68	9									
06	9030	X	8608	-0-	-422	-0-	344	1	8206	2	N	53					114
							58	9									
07	9455	X	8148	-0-	-1307	-0-	339	1	7751	2	N	53					167
							58	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
02	2349	X	996	-0-	-1353	-0-	996	2			N	-0-	51	1			45
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1885	2	N	9					54
							10	9									
04	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	45	1	1150	2	N	7					61
							8	9									
05	1798	X	1630	-0-	-168	-0-	68	1	1551	2	N	10					71
							11	9									
06	1920	X	1294	-0-	-626	-0-	52	1	1236	2	N	5					76
							6	9									
*07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	N	3					79
							3	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	6177	X	3196	-0-	-2981	-0-	173	1	2994	2	Y	26	32	1			46
							29	9									
03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	189	1	4587	2	Y	48	56	1			38
							53	9									
04	4620	X	3589	-0-	-1031	-0-	134	1	3421	2	Y	31	46	1			23
							34	9									
05	4774	X	3611	-0-	-1163	-0-	150	1	3435	2	Y	24	19	1			28
							26	9									
06	4620	X	3023	-0-	-1597	-0-	120	1	2872	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
07	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	143	1	3260	2	Y	37	24	1			28
							41	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

02	4930	X	3524	-0-	-1406	-0-	3510	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	5270	X	3800	-0-	-1470	-0-	291	1	3497	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
04	4830	X	3542	-0-	-1288	-0-	321	1	3182	2	Y	35	13	1			35
							39	9									
05	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	298	1	3589	2	Y	25	45	1			15
							28	9									
06	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	318	1	3234	2	Y	24					39
							26	9									
07	3813	X	2949	-0-	-864	-0-	344	1	2593	2	Y	11	30	1			20
							12	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

02	16675	X	14238	-0-	-2437	-0-	14206	2	32	9	Y	29	11	1			46
03	17825	X	15227	-0-	-2598	-0-	15209	2	18	9	Y	16	10	1			52
04	16230	X	13418	-0-	-2812	-0-	13367	2	51	9	Y	46					98
05	16771	X	15580	-0-	-1191	-0-	15540	2	40	9	Y	36	95	1			39
06	16230	X	14574	-0-	-1656	-0-	14529	2	45	9	Y	41					80
07	15221	X	13775	-0-	-1446	-0-	13749	2	26	9	Y	24	74	1			30

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	15167	X	6610	-0-	-8557	-0-	358	1	6145	2	N	97					207
							107	9									
03	12493	X	7257	-0-	-5236	-0-	286	1	6930	2	N	37	172	1			72
							41	9									
04	10410	X	7654	-0-	-2756	-0-	284	1	7247	2	N	112					184
							123	9									
05	10199	X	7008	-0-	-3191	-0-	291	1	6620	2	N	88	177	1			95
							97	9									
06	9180	X	6036	-0-	-3144	-0-	240	1	5707	2	N	81					176
							89	9									
07	7905	X	6920	-0-	-985	-0-	289	1	6580	2	N	46	127	1			95
							51	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

02	2871	X	1689	-0-	-1182	-0-	92	1	1589	2	N	7					38
							8	9									
03	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	81	1	1965	2	N	11					49
							12	9									
04	2730	X	1922	-0-	-808	-0-	72	1	1843	2	N	6					55
							7	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1986	2	N	8					63
							9	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	2	N	3					66
							3	9									
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	84	1	1916	2	N	1	46	1			21
							1	9									

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

02	522	N	397	-0-	-125	-0-	391	2	6	9	N	5					38
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	21	1	522	2	N	2					40
							2	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	7					47
							8	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	N	5					52
							6	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	2	N	3					55
							3	9									
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	36	1	833	2	N	-0-					55

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	5979	-0-	-2895	-0-	326	1	5633	2	N	18					168
							20	9									
03	9486	X	6498	-0-	-2988	-0-	256	1	6222	2	N	18					186
							20	9									
04	8730	X	7205	-0-	-1525	-0-	270	1	6907	2	N	25	169	1			42
							28	9									
05	8959	X	7251	-0-	-1708	-0-	303	1	6922	2	N	24					66
							26	9									
06	8670	X	6943	-0-	-1727	-0-	279	1	6650	2	N	13					79
							14	9									
07	7440	X	6408	-0-	-1032	-0-	268	1	6130	2	N	9					88
							10	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

02	348	N	300	-0-	-48	-0-	16	1	284	2	N	-0-					63
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-					63
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	11	1	278	2	N	-0-					63
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	2	N	-0-					63
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	14	1	309	2	N	-0-					63
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	10	1	240	2	N	-0-					63

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

02	5133	X	16	-0-	-5117	-0-	16	2			N	-0-					48
03	403	X	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	2	N	-0-					48
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

02	6931	X	4809	-0-	-2122	-0-	261	1	4516	2	N	29					154
							32	9									
03	11377	X	6207	-0-	-5170	-0-	245	1	5939	2	N	21					175
							23	9									
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	206	1	5286	2	N	24					199
							26	9									
05	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	237	1	5412	2	N	13					212
							14	9									
06	6210	X	5591	-0-	-619	-0-	225	1	5362	2	N	4	179	1			37
							4	9									
07	6200	X	5560	-0-	-640	-0-	233	1	5318	2	N	8					45
							9	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

02	31697	X	4760	-0-	-26937	-0-	4760	2			N	-0-					25
03	24180	X	6689	-0-	-17491	-0-	264	1	6422	2	N	3					28
							3	9									
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	393	1	10077	2	N	12					40
							13	9									
05	9424	X	7440	-0-	-1984	-0-	312	1	7122	2	N	5					45
							6	9									
06	9120	X	7841	-0-	-1279	-0-	315	1	7520	2	N	5					50
							6	9									
07	9424	X	6721	-0-	-2703	-0-	282	1	6437	2	N	2					52
							2	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40252	X	26082	-0-	-14170	-0-	25737	2	345	9	Y	314	448	1			46
03	40579	X	25230	-0-	-15349	-0-	24892	2	338	9	Y	307	209	1			144
04	32610	X	19046	-0-	-13564	-0-	18813	2	233	9	Y	212	182	1			174
05	33697	X	30943	-0-	-2754	-0-	30627	2	316	9	Y	287	308	1			153
06	31860	X	21746	-0-	-10114	-0-	21551	2	195	9	Y	177	178	1			152
07	27869	X	23618	-0-	-4251	-0-	23495	2	123	9	Y	112	144	1			120

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	406	N	-0-	-0-	-406	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

02	2784	X	2288	-0-	-496	B	-0-	2275	2	13	9	Y	12				20
03	3162	X	1132	-0-	-2030	B	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-				20
04	3800	X	3800	-0-	-0-	B	-0-	348	1	3452	2	Y	-0-				20
05	3404	X	3404	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3143	2	Y	-0-				20
06	3002	X	3002	-0-	-0-	B	-0-	269	1	2733	2	Y	-0-				20
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	371	1	2801	2	Y	-0-				20

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

02	1856	#	1556	-0-	-300		-0-	154	1	1402	2	N	-0-				-0-
03	1798	#	1289	-0-	-509		-0-	128	1	1161	2	N	-0-				-0-
04	2490	#	1809	-0-	-681		-0-	179	1	1630	2	N	-0-				-0-
05	2573	#	1247	-0-	-1326		-0-	124	1	1123	2	N	-0-				-0-
06	2490	#	1001	-0-	-1489		-0-	99	1	902	2	N	-0-				-0-
07	1860	#	NO RPT	-0-	-1860		-0-					N	NO RPT				-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	39	85	1	1	7	78
							43	9									
*11	1350	N	823	-0-	-527	-0-	126	1	693	2	N	4	2	7			80
							4	9									
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	11	2	N	1					81
							1	9									
*01	930	N	839	-0-	-91	-0-	52	1	763	2	N	22	1	7			102
							24	9									
02	783	N	651	-0-	-132	-0-	40	1	593	2	N	16					118
							18	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	5					123
							6	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	79	1			44
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	928	2	N	1					45
							1	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	N	-0-	40	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	107	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1040	-0-	-1420	-0-	79	1	961	2	N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	222	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-					-0-
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	164	1	2417	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	99	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	104	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	123	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	91	1	1345	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

02	812	N	763	-0-	-49	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	51	1	750	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		934	-0-	934	934	61	1	839	2	Y	31					32
							34	9									
04	T. A.		674	-0-	674	1608	49	1	597	2	Y	25	20	1			37
							28	9									
05	T. A.		537	-0-	537	2145	43	1	470	2	Y	22					59
							24	9									
*06	2194	X	49	-0-	-2145	-0-	3	1	42	2	Y	4	53	1			10
							4	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

02	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	1035	1	15249	2	Y	11					140
							12	9									
03	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	1099	1	15227	2	Y	6					146
							7	9									
04	18450	X	14450	-0-	-4000	-0-	1093	1	13342	2	Y	14	94	1			66
							15	9									
05	19065	X	8533	-0-	-10532	-0-	717	1	7807	2	Y	8					74
							9	9									
06	17430	X	17373	-0-	-57	-0-	1106	1	16232	2	Y	32	66	1			40
							35	9									
*07	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	1235	1	18182	2	Y	42					82
							46	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	X	431	-0-	-961	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	280	-0-	-1208	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	71	-0-	-979	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	Y	-0-					6
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	48	1	488	2	Y	2					8
							2	9									
04	DLQ G-10		508	-0-	508	508	49	1	458	2	Y	1					9
							1	9									
05	DLQ G-10		473	-0-	473	981	49	1	424	2	Y	-0-					9
06	1300	N	560	-0-	-740	241	48	1	511	2	Y	1					10
							1	9									
*07	837	N	596	-0-	-241	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

02	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	4891	2	130	9	Y	118	114	1			9
03	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	5116	2	12	9	Y	11					20
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5025	2	68	9	Y	62					82
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4911	2	20	9	Y	18					100
06	4920	X	4828	-0-	-92	-0-	4824	2	4	9	Y	4					104
07	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4715	2	18	9	Y	16					120

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

02	4147	X	3978	-0-	-169	-0-	3916	2	62	9	Y	56	54	1			4
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			Y	-0-					4
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3851	2	25	9	Y	23					27
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			Y	-0-					27
06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	2			Y	-0-					27
07	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			Y	-0-					27

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
02	5655	X	5654	-0-	-1	-0-	559	1 9	5086	2	Y	8	39	1			23
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	547	1 9	5583	2	Y	7					30
04	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	583	1 9	5436	2	Y	4					34
05	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11683	582	1 9	5071	2	Y	6					40
06	16601	X	4918	-0-	-11683	-0-	421	1 9	4496	2	Y	1					41
*07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	508	1 9	5200	2	Y	3					44

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	3441	-0-	-1170	-0-	336	1 9	3058	2	Y	43					79
03	4929	X	2267	-0-	-2662	-0-	200	1 9	2036	2	Y	28	103	1			4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	7	1	57	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		5787	-0-	5787	5851	496	1	5291	2	Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		5540	-0-	5540	11391	490	1 9	5017	2	Y	30					38

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	412	1 9	3746	2	Y	5	28	1			23
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	407	1 9	4149	2	Y	5					28
04	DLQ G-10		4450	-0-	4450	4450	431	1 9	4015	2	Y	4					32
05	DLQ G-10		4388	-0-	4388	8838	451	1 9	3933	2	Y	4					36
06	12955	X	4117	-0-	-8838	-0-	353	1 9	3763	2	Y	1					37
*07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	394	1 9	4033	2	Y	2					39

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	379	1 9	3454	2	Y	4					20
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	356	1 9	3634	2	Y	7					27
04	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	377	1 9	3519	2	Y	4					31
05	DLQ G-10		4006	-0-	4006	7906	412	1 9	3593	2	Y	1					32
06	11657	X	3751	-0-	-7906	-0-	321	1 9	3424	2	Y	5					37
*07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	316	1 9	3228	2	Y	3					40

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	46	1	417	2	Y	-0-	3	1			5
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	1					6
							1	9									
04	DLQ G-10		490	-0-	490	490	47	1	442	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		459	-0-	459	949	47	1	412	2	Y	-0-					7
06	1321	N	372	-0-	-949	-0-	32	1	339	2	Y	1					8
							1	9									
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	2	Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	5					22
							6	9									
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	34	1	348	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
04	DLQ G-10		410	-0-	410	410	39	1	362	2	Y	8					17
							9	9									
05	DLQ G-10		399	-0-	399	809	40	1	352	2	Y	6					23
							7	9									
06	1224	N	415	-0-	-809	-0-	35	1	373	2	Y	6					29
							7	9									
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	309	1	2812	2	Y	3	21	1			12
							3	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	263	1	2680	2	Y	4					16
							4	9									
04	DLQ G-10		2461	-0-	2461	2461	238	1	2220	2	Y	3					19
							3	9									
05	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5043	265	1	2315	2	Y	2					21
							2	9									
06	7429	X	2386	-0-	-5043	-0-	204	1	2181	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	258	1	2641	2	Y	1					23
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	932	1	8482	2	Y	12	64	1			29
							13	9									
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	934	1	9527	2	Y	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		9501	-0-	9501	9501	919	1	8574	2	Y	7					49
							8	9									
05	DLQ G-10		9518	-0-	9518	19019	978	1	8530	2	Y	9					58
							10	9									
06	27500	X	8481	-0-	-19019	-0-	727	1	7752	2	Y	2					60
							2	9									
*07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	865	1	8849	2	Y	4					64
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1037	2	Y	14					65
							15	9									
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	102	1	1037	2	Y	14	52	1			27
							15	9									
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	116	1	1085	2	Y	24					51
							26	9									
05	DLQ G-10		1416	-0-	1416	2643	143	1	1249	2	Y	22					73
							24	9									
06	1500	N	1203	-0-	-297	2346	101	1	1082	2	Y	18					91
							20	9									
*07	3100	N	1348	-0-	-1752	594	120	1	1228	2	Y	-0-					91

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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	2	Y	2					5
							2	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	2	Y	4					9
							4	9									
04	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	191	1	1783	2	Y	1					10
							1	9									
05	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4030	211	1	1844	2	Y	-0-					10
06	1300	N	1982	-0-	682	4712	170	1	1810	2	Y	2					12
							2	9									
*07	3100	N	1897	-0-	-1203	3509	169	1	1725	2	Y	3					15
							3	9									

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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1410	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	148	1	1508	2	Y	2					14
							2	9									
04	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	157	1	1463	2	Y	2					16
							2	9									
05	DLQ G-10		1638	-0-	1638	3260	168	1	1469	2	Y	1					17
							1	9									
06	1500	N	1606	-0-	106	3366	138	1	1467	2	Y	1					18
							1	9									
*07	3100	N	1654	-0-	-1446	1920	147	1	1507	2	Y	-0-					18

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
02	1334	N	1206	-0-	-128	-0-	119	1	1087	2	N	-0-					109
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	113	1	1156	2	N	-0-					109
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	2	N	-0-					109
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	132	1	1155	2	N	-0-					109
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	102	1	1088	2	N	-0-					109
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	108	1	1109	2	N	-0-					109

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	309	-0-	-1241	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1	1	1478	2	N	-0-					60
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	630	1	1899	2	N	-0-					60
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	567	1	1248	2	N	-0-					60
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	630	1	1948	2	N	-0-					60
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	609	1	1825	2	N	-0-					60
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	651	1	1966	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	2	6	9	Y	5					34
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4506	2	1	9	Y	1					35
04	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	4193	2			Y	-0-					35
05	4991	X	3907	-0-	-1084	-0-	3907	2			Y	-0-					35
06	4830	X	2860	-0-	-1970	-0-	2860	2			Y	-0-					35
07	4991	X	4234	-0-	-757	-0-	4234	2			Y	-0-					35

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	Y	2					23
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					24
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			Y	-0-					24
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					24
06	1620	N	1285	-0-	-335	-0-	1285	2			Y	-0-					24
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					24

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	12993	-0-	9893	9893	12993	2			Y	-0-					-0-
06	21765	X	11872	-0-	-9893	-0-	11872	2			Y	-0-					-0-
*07	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21419	2	58	9	Y	53					53

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	Y	2					23
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					23
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					23
05	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			Y	-0-					23
06	1800	N	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			Y	-0-					23
07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					23

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

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					175
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					175
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					175
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					175
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					175
*07	403	N	350	-0-	-53	-0-	33	1	317	2	N	-0-					175

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	217	1	1325	3	Y	-0-					72
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	3	Y	-0-					72
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1441	3	Y	-0-					72
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	20	1	1462	3	Y	-0-					72
06	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	1451	3			Y	-0-					72
*07	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	125	1	1156	2	Y	-0-					72

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	N	-0-					38
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	3	N	-0-					38
04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	118	1	825	3	N	-0-					38
05	1116	X	714	-0-	-402	-0-	9	1	705	3	N	-0-					38
06	1080	X	716	-0-	-364	-0-	716	3			N	-0-					38
*07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	74	1	689	2	N	-0-					38

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	48227	X	44645	-0-	-3582	-0-	44466	2	179	9	Y	163	75	1			248
03	51553	X	49361	-0-	-2192	-0-	49184	2	177	9	Y	161	360	1			49
04	48420	X	45975	-0-	-2445	-0-	45798	2	177	9	Y	161	156	1			54
05	50034	X	48375	-0-	-1659	-0-	48217	2	158	9	Y	144	143	1			55
06	48420	X	45772	-0-	-2648	-0-	45628	2	144	9	Y	131					186
07	49352	X	47048	-0-	-2304	-0-	46902	2	146	9	Y	133	156	1			163

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	1588	-0-	-1602	-0-	1588	2			Y	-0-	178	1			44
03	3410	X	1556	-0-	-1854	-0-	120	1	1436	2	Y	-0-					44
04	1680	X	1405	-0-	-275	-0-	129	1	1276	2	Y	-0-					44
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	191	1	2300	2	Y	-0-					44
06	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	106	1	1081	2	Y	-0-					44
07	1705	X	116	-0-	-1589	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42778	X	42778	-0-	-0-	-0-	42713	2	65	9	N	59					59
05	55986	X	31777	-0-	-24209	-0-	31744	2	33	9	N	30					89
06	54180	X	33615	-0-	-20565	-0-	33583	2	32	9	N	29					118
07	55986	X	30962	-0-	-25024	-0-	30931	2	31	9	N	28					146

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	580	1	9837	2	N	-0-					15
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	620	1	10205	2	N	-0-					15
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	597	1	9710	2	N	-0-					15
05	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	620	1	10340	2	N	-0-					15
*06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	222	1	9803	2	N	14					29
							15	9									
*07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	221	1	10146	2	N	-0-					29

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	580	1	9131	2	N	-0-					172
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	620	1	7860	2	N	79	184	1			67
							87	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	597	1	7938	2	N	-0-					67
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	620	1	9079	2	N	-0-					67
*06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	189	1	8331	2	N	21					88
							23	9									
*07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	191	1	8748	2	N	5					93
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	580	1	6475	2	N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	620	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6583	-0-	-707	-0-	597	1	5986	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6672	-0-	-861	-0-	620	1	6052	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5758	-0-	-1592	-0-	128	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5223	-0-	-2372	-0-	112	1	5111	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

02	2813	X	1140	-0-	-1673	-0-	540	1	600	2	N	-0-					49
03	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	620	1	1390	2	N	-0-					49
04	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	600	1	765	2	N	-0-					49
05	3100	X	1769	-0-	-1331	-0-	620	1	1149	2	N	-0-					49
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	34	1	1500	2	N	-0-					49
*07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	65	1	2975	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	182	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	496	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	283	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	291	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	536	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	518	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

02	T. A.		156	-0-	156	1024	4	1	152	3	Y	-0-					1
03	T. A.		141	-0-	141	1165	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1327	N	162	-0-	-1165	-0-	6	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	105	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	3	Y	3					8
							3	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	34	1	826	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	35	1	857	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	35	1	834	3	Y	3					7
							3	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	36	1	842	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1860	-0-	-315	-0-	179	1	1656	3	Y	23	18	1			19
							25	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	316	1	2843	3	Y	26	19	1			26
							29	9									
04	3000	N	3634	-0-	634	634	348	1	3258	3	Y	25	37	1			14
							28	9									
05	3100	N	3729	-0-	629	1263	271	1	3429	3	Y	26	16	1			24
							29	9									
06	5038	X	3775	-0-	-1263	-0-	265	1	3484	3	Y	24	32	1			16
							26	9									
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	277	1	3192	3	Y	32	31	1			17
							35	9									

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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	3					6
							3	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3					7
							3	9									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

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
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	461	1	4275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	434	1	3902	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	4830	X	3909	-0-	-921	-0-	377	1	3530	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	4898	X	3606	-0-	-1292	-0-	264	1	3339	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	4890	X	4610	-0-	-280	-0-	326	1	4281	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	359	1	4135	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	25	1	292	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		20	-0-	20	70	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
04	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	J	10	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	13	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
*06	89	X	66	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	26	17	1			16
							29	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-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
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	3	Y	-0-					1
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	99	1	1255	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	3	Y	3					8
							3	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	1680	N	1343	-0-	-337	-0-	53	1	1283	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	55	1	1349	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	3	Y	3					7
							3	9									
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	56	1	1313	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	104	1	783	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	879	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	46	1	430	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	83	1	959	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3973	-0-	-406	-0-	466	1	3503	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	354	1	3185	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	4440	X	3368	-0-	-1072	-0-	324	1	3038	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	4216	X	3566	-0-	-650	-0-	261	1	3299	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	4110	X	3662	-0-	-448	-0-	259	1	3397	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	4247	X	3621	-0-	-626	-0-	289	1	3326	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	616	3	Y	2	2	1			2
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	981	3	Y	3	2	1			3
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	937	3	Y	2	4	1			1
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	855	3	Y	4	2	1			3
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	829	3	Y	3	4	1			2
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	871	3	Y	3	3	1			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
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	44	1 3 9	412	3	Y	3	2	1			2
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	328	3	Y	3	2	1			3
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	36	1 2 9	337	3	Y	2	4	1			1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	319	3	Y	4	2	1			3
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1 3 9	328	3	Y	3	4	1			2
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1 3 9	357	3	Y	3	3	1			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
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	286	1 2 9	2152	3	Y	2	2	1			2
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	278	1 3 9	1999	3	Y	3	2	1			3
04	2430	N	2094	-0-	-336	-0-	202	1 2 9	1890	3	Y	2	4	1			1
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	1771	3	Y	4	2	1			3
06	2220	N	1299	-0-	-921	-0-	92	1 1 9	1206	3	Y	1	3	1			1
07	2170	N	1218	-0-	-952	-0-	97	1 4 9	1117	3	Y	4	3	1			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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	203	N	64	-0-	-139	-0-	6 1	1 9	57	3	Y	1					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

02	203	N	38	-0-	-165	-0-	1 2	1 9	35	3	Y	2					5
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	69	3	Y	1	3	1			3
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	278	3	Y	6	3	1			6
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	217	3	Y	3	6	1			3
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	98	3	Y	3					6
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	59	1	552	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	780	N	450	-0-	-330	-0-	32	1	415	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	41	1	475	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	13	1	124	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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. GAS	(I) 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	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	123	96	1			104
								135	9									
03	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	124	1	1111	3	Y	135	100	1			139
								149	9									
04	1800	N	1253	-0-		-547	-0-	106	1	997	3	Y	136	202	1			73
								150	9									
05	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	80	1	1016	3	Y	142	88	1			127
								156	9									
06	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	93	1	1226	3	Y	131	174	1			84
								144	9									
07	1302	N	1222	-0-		-80	-0-	82	1	947	3	Y	175	169	1			90
								193	9									

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. GAS	(I) 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	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	81	1	3474	3	Y	18					49
								20	9									
03	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	130	1	3166	3	Y	25	33	1			41
								28	9									
04	5250	X	3334	-0-		-1916	-0-	130	1	3165	3	Y	35	38	1			38
								39	9									
05	4805	X	3352	-0-		-1453	-0-	131	1	3188	3	Y	30	40	1			28
								33	9									
06	4500	X	3211	-0-		-1289	-0-	127	1	3062	3	Y	20					48
								22	9									
07	3813	X	3169	-0-		-644	-0-	129	1	3018	3	Y	20	35	1			33
								22	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	667	N	300	-0-		-367	-0-	27	1	247	3	N	24	19	1			20
								26	9									
03	513	N	513	-0-		-0-	-0-	48	1	434	3	N	28	20	1			28
								31	9									
04	990	N	561	-0-		-429	-0-	51	1	479	3	N	28	41	1			15
								31	9									
05	504	N	504	-0-		-0-	-0-	35	1	437	3	N	29	18	1			26
								32	9									
06	528	N	528	-0-		-0-	-0-	36	1	472	3	N	18	32	1			12
								20	9									
*07	707	N	707	-0-		-0-	-0-	53	1	615	3	N	35	29	1			18
								39	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4089	X	3890	-0-		-199	-0-	88	1	3799	3	Y	3					8
								3	9									
03	4123	X	3662	-0-		-461	-0-	144	1	3515	3	Y	3	5	1			6
								3	9									
04	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	148	1	3602	3	Y	6	6	1			6
								7	9									
05	3813	X	3668	-0-		-145	-0-	144	1	3520	3	Y	4	6	1			4
								4	9									
06	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	155	1	3744	3	Y	3					7
								3	9									
07	3813	X	3779	-0-		-34	-0-	155	1	3621	3	Y	3	5	1			5
								3	9									

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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	214	3	Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	121	3	Y	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	133	3	Y	1					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	141	3	Y	2	2	1			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
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	15	1 4 9	111	3	Y	4	3	1			4
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	110	3	Y	5	4	1			5
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	106	3	Y	5	7	1			3
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	236	3	Y	5	3	1			5
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	141	3	Y	4	6	1			3
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	117	3	Y	5	5	1			3

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1183	3	Y	2	1	1			2
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	1091	3	Y	3	2	1			3
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	1053	3	Y	2	4	1			1
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	1033	3	Y	4	2	1			3
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1028	3	Y	2	3	1			2
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	83	1 3 9	962	3	Y	3	3	1			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
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	12	1 10 9	111	3	Y	9	6	1			7
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	66	3	Y	1	7	1			1
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1 13 9	79	3	Y	12	7	1			6
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1 10 9	57	3	Y	9	7	1			8
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1 11 9	75	3	Y	10	12	1			6
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1 11 9	58	3	Y	10	11	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	T. A.		9	-0-	9	68	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	129	1	1196	3	Y	20	15	1			17
							22	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	3	Y	21	16	1			22
							23	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1312	3	Y	22	32	1			12
							24	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1307	3	Y	22	14	1			20
							24	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	113	1	1486	3	Y	21	28	1			13
							23	9									
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	136	1	1571	3	Y	28	27	1			14
							31	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

02	551	N	500	-0-	-51	-0-	11	1	486	3	Y	3					8
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	13	1	318	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	Y	3					7
							3	9									
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

02	406	N	254	-0-	-152	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

02	203	N	179	-0-	-24	-0-	3	1	144	3	Y	29					51
							32	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	10	35	1			26
							11	9									
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	17	3	Y	3	24	1			5
							3	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	12					21
							13	9									
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	8	15	1			14
							9	9									

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
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	494	1	1400	3	Y	-0-					26
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	344	1	1348	3	Y	-0-					26
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	365	1	1269	3	Y	-0-					26
05	2015	N	1340	-0-	-675	-0-	362	1	978	3	Y	-0-					26
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	467	1	1148	3	Y	-0-					26
*07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	339	1	1129	2	Y	-0-					26

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
02	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	541	1	1528	3	Y	-0-					38
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	584	1	2287	3	Y	-0-					38
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	605	1	2104	3	Y	-0-					38
05	2945	X	2113	-0-	-832	-0-	571	1	1542	3	Y	-0-					38
06	2850	X	2120	-0-	-730	-0-	614	1	1506	3	Y	-0-					38
*07	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	420	1	1398	2	Y	-0-					38

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
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	280	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	217	1	1508	3	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	24	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	111	1	1468	2	N	-0-					-0-

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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	570	3	Y	-0-					38
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	152	1	596	3	Y	-0-					38
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	193	1	672	3	Y	-0-					38
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	236	1	638	3	Y	-0-					38
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	208	1	512	3	Y	-0-					38
*07	899	N	621	-0-	-278	-0-	143	1	478	2	Y	-0-					38

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	66	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	77	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	82	1	201	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	304	-0-	-6	-0-	70	1	234	2	Y	-0-					-0-

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
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					99
03	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					99
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					99
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					99
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					99
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					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
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	690	1	1923	2	Y	58					71
							64	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	696	1	1133	2	Y	4					75
							4	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	Y	3					78
							3	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	351	1	745	2	Y	3					81
							3	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	392	1	840	2	Y	7	82	1			6
							8	9									
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	288	1	398	2	Y	4					10
							4	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	Y	13					27
							14	9									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	93	1	152	2	Y	1					28
							1	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	284	1	523	2	Y	4					32
							4	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	855	2	Y	9					41
							10	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	259	1	556	2	Y	4	42	1			3
							4	9									
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	367	1	507	2	Y	3					6
							3	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2016 - PLUGGED 03/08/16

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	199	1	1315	2	Y	-0-					49
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	250	1	1756	2	Y	-0-					49
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	278	1	1621	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	213	1	1360	2	Y	-0-					49
06	1950	X	286	-0-	-1664	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					49
07	1953	N	802	-0-	-1151	-0-	154	1	648	2	Y	-0-					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	147	1	976	2	Y	-0-					81
03	3069	X	1274	-0-	-1795	-0-	159	1	1113	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
04	2970	X	1088	-0-	-1882	-0-	159	1	926	2	Y	3					84
							3	9									
05	3069	X	1013	-0-	-2056	-0-	136	1	868	2	Y	8					92
							9	9									
06	1230	X	515	-0-	-715	-0-	88	1	421	2	Y	5	3	8			94
							6	9									
07	1271	X	1023	-0-	-248	-0-	195	1	819	2	Y	8					102
							9	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	489	-0-	-410	-0-	64	1	424	2	Y	1					160
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	Y	97	195	1	3	8	59
							107	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	167	1	978	2	Y	38	2	8			95
							42	9									
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	61	1	387	2	Y	19					114
							21	9									
06	1200	N	311	-0-	-889	-0-	52	1	248	2	Y	10					124
							11	9									
07	1240	N	100	-0-	-1140	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					124

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
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	2	Y	-0-					164
03	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	254	1	1784	2	Y	-0-	154	1			10
04	3270	X	1402	-0-	-1868	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-					10
05	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	383	1	2445	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	3270	X	657	-0-	-2613	-0-	113	1	544	2	Y	-0-					10
07	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	279	1	1176	2	Y	-0-					10

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	918	-0-	-329	-0-	120	1	798	2	Y	-0-					31
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	125	1	876	2	Y	4					35
							4	9									
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	91	1	534	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	137	1	875	2	Y	1					36
							1	9									
06	960	N	337	-0-	-623	-0-	58	1	279	2	Y	-0-					36
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	133	1	562	2	Y	-0-					36

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	1	-0-	-289	-0-	1	2			N	-0-					139
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					139
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	139	7			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	3	13	9	Y	12	23	1			5
03	2914	N	2316	-0-	-598	-0-	2307	3	9	9	Y	8	11	1			2
04	2730	N	2312	-0-	-418	-0-	2297	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	3	20	9	Y	18	16	1			4
06	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	1794	3	24	9	Y	22	17	1			9
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	2003	3	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	57	1	1829	3	N	3					3
							3	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64	1	1648	3	N	-0-					3
06	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	54	1	1798	3	N	-0-					3
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	113	1	2433	3	Y	115	113	1			11
							127	9									
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	35	1	747	3	Y	49	53	1			7
							54	9									
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	281	225	1			63
							309	9									
05	620	X	371	-0-	-249	-0-	16	1	355	3	Y	-0-	63	1			-0-
06	600	X	307	-0-	-293	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9	9	1		3
03	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1341	3	9	9	Y	8	8	1		3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1565	3	18	9	Y	16	15	1		4
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	3	13	9	Y	12	12	1		4
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	3	14	9	Y	13	11	1		6
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3297	-0-	-502	-0-	146	1	3126	3	Y	23	22	1		3
							25	9								
03	4371	X	3214	-0-	-1157	-0-	140	1	3041	3	Y	30	29	1		4
							33	9								
04	4230	X	3642	-0-	-588	-0-	159	1	3448	3	Y	32	28	1		8
							35	9								
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4005	3	Y	49	44	1		13
							54	9								
06	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	178	1	3565	3	Y	35	34	1		14
							39	9								
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT				14

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	3	52	9	Y	47	45	1		9
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	383	3	13	9	Y	12	17	1		4
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	343	3	19	9	Y	17	18	1		3
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	5	1		-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	8	1		3
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	3	15	9	Y	14	15	1		3
03	1457	N	385	-0-	-1072	-0-	382	3	3	9	Y	3	5	1		1
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	Y	30	26	1		5
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2901	3	22	9	Y	20	20	1		5
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1270	3	12	9	Y	11	10	1		6
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				6

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-				-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-				-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-				-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	3	9	9	Y	8	7	1		1
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	3	13	9	Y	12	7	1		6
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				6

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-				-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-				-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-				-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	3	12	9	Y	11	10	1		1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	653	3	17	9	Y	15	10	1		6
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	653	3	Y	13	17	1			1
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	26 18	1 9	574	3	Y	16	16	1			1
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	27 23	1 9	575	3	Y	21	18	1			4
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	27	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	117	3	14	9	Y	13	13	1			3
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	122	3	18	9	Y	16	15	1			3
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	1736	-0-	-1570	-0-	1726	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	3317	X	556	-0-	-2761	-0-	554	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2916	3	20	9	Y	18	16	1			3
05	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	2304	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2415	3	22	9	Y	20	16	1			8
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		53	-0-	53	53	2 1	1 9	50	3	N	1					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					1

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
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1666	3	103	9	N	94	70	1			24
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5054	3	24	9	N	22					46
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3175	3	21	9	N	19					65
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3810	3	22	9	N	20					85
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3409	3	117	9	N	106	86	1			105
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					105

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	104	1			20
03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2151	3	102	9	N	93	84	1			29
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2248	3	121	9	N	110	109	1	1	6	29
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	3	17	9	N	15	38	1			6
06	2190	N	1710	-0-	-480	-0-	1687	3	23	9	N	21	15	1			12
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-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
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	25	1	860	3	N	137	127	1			10
							151	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	N	-0-					10
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	N	-0-					10
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	N	-0-					10
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	43	1	926	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	49	1	1069	3	Y	42	36	1			11
							46	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	3	Y	102	85	1			28
							112	9									
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	31	1	608	3	Y	73	71	1			30
							80	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	151	1	3231	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	131	1	2832	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
04	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	136	1	2931	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	151	1	3240	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	161	1	3211	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	49	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	70	1	2455	3	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	107	1	2744	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2672	3	Y	15	8	1			11
							17	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	501	1	10753	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	11036	X	10037	-0-	-999	-0-	442	1	9561	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	500	1	10798	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	505	1	10899	3	Y	61	53	1			15
							67	9									
06	10680	X	10650	-0-	-30	-0-	505	1	10095	3	Y	45	44	1			16
							50	9									
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	76	1	2775	3	N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	3	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	69	1	2360	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5729	3	20	9	Y	18	18	1			3
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5441	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5792	3	25	9	Y	23	22	1			4
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6107	3	47	9	Y	43	38	1			9
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6361	3	61	9	Y	55	43	1			21
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3208	-0-	308	308	3184	3	24	9	Y	22	20	1			5
03	3100	N	2843	-0-	-257	51	2828	3	15	9	Y	14	15	1			4
04	2343	N	2292	-0-	-51	-0-	2271	3	21	9	Y	19	19	1			4
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2273	3	18	9	Y	16	16	1			4
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1979	3	19	9	Y	17	14	1			7
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	25	1			5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4	9	Y	4	7	1			2
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1020	N	162	-0-	-858	-0-	161	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	462	3	15	9	Y	14	12	1			2
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	425	3	21	9	Y	19	12	1			9
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	26	15	3			Y	-0-					-0-
05	47	X	21	-0-	-26	-0-	15	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5336	X	4515	-0-	-821	-0-	4501	3	14	9	Y	13	13	1			3
03	5704	X	3009	-0-	-2695	-0-	3002	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	5520	X	3739	-0-	-1781	-0-	3725	3	14	9	Y	13	13	1			2
05	5704	X	3510	-0-	-2194	-0-	3484	3	26	9	Y	24	21	1			5
06	5520	X	3849	-0-	-1671	-0-	3814	3	35	9	Y	32	25	1			12
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					12

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	508	3	59	9	Y	54					69
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	565	3	45	9	Y	41	77	1			33
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	457	3	43	9	Y	39	25	1			47
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	27	1			20
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1	9	1			12
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	131	-0-	-2102	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	620	X	99	-0-	-521	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	253	-0-	-347	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	N	53					53
							58	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	N	-0-					53
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	N	-0-					53
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					53

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	15185	-0-	12085	12085	420	1	14675	3	N	82	57	1			25
							90	9									
04	3000	N	13687	-0-	10687	22772	408	1	13278	3	N	1					26
							1	9									
05	3100	N	13365	-0-	10265	33037	501	1	12864	3	N	-0-					26
06	43350	X	10313	-0-	-33037	-0-	295	1	9990	3	N	25					51
							28	9									
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					51

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
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	1840	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1763	3	15	9	Y	14	13	1			3
05	2666	X	1979	-0-	-687	-0-	1964	3	15	9	Y	14	13	1			4
06	1800	X	1483	-0-	-317	-0-	1470	3	13	9	Y	12	10	1			6
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4822	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	Y	6	4	1			2
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2004	3	85	9	Y	77					109
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1738	3	51	9	Y	46	108	1			47
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	3	46	9	Y	42	31	1			58
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	3	8	9	Y	7	36	1			29
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1713	3	22	9	Y	20	19	1			30
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	38	1	1397	3	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	40	1	1321	3	N	80					80
							88	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	N	-0-	67	1			13
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	3	N	61					74
							67	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					74

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	111	1	4046	3	N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	144	1	5039	3	N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	161	1	5265	3	N	34					34
							37	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	170	1	4346	3	N	-0-					34
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	116	1	3911	3	N	-0-					34
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					34

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3653	3	259	9	Y	235	219	1			42
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3853	3	198	9	Y	180	166	1			56
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4073	3	219	9	Y	199	200	1	2	6	53
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-	53	1			-0-
06	3870	X	3831	-0-	-39	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	344	-0-	-2716	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	121	-0-	-3041	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	57	-0-	-2943	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3681	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	122	1	4450	3	N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4534	3	N	-0-					-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	128	1	221	2	N	52					52
							3942	3	57	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	168	1	153	2	N	-0-					52
							4149	3									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	131	1	110	2	N	-0-					52
							4322	3									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					52

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					113
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					113
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-	88	1			25
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2869	3	18	9	N	16					41
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	3	13	9	N	12					53
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	555	3	25	9	Y	23	20	1			3
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1664	3	35	9	Y	32	20	1			15
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	59	-0-	59	59	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	22					22
							24	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	3					25
							3	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	15	1	479	3	N	-0-					25
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	942	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3000	N	3092	-0-	92	92	88	1	2984	3	Y	18	8	1			12
							20	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	357	3	44	9	N	40			40
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-			40
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			40
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2			42
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1			43
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			43

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	3	Y	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	9	1	274	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

02	2900	N	3505	-0-	605	951	3505	3			Y	-0-			-0-
03	3100	N	2323	-0-	-777	174	2323	3			Y	-0-			-0-
04	3800	X	3626	-0-	-174	-0-	3626	3			Y	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-			-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-			-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3245	-0-	-90	-0-	86	1	3159	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	87	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	88	1	3239	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	94	1	3286	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	105	1	3265	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	3	11	9	N	10					10
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					10
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					10
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

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
02	8903	X	8142	-0-	-761	-0-	8129	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8695	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	9210	X	7717	-0-	-1493	-0-	7700	3	17	9	Y	15	14	1			3
05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9753	3	80	9	Y	73	62	1			14
06	9210	X	9116	-0-	-94	-0-	9025	3	91	9	Y	83	66	1			31
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					31

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 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
02	4002	X	3963	-0-	-39	-0-	3820	3	143	9	N	130	97	1			69
03	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4004	3	143	9	N	130	130	1			69
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4117	3	230	9	N	209	152	1			126
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4189	3	200	9	N	182	179	1			129
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4204	3	66	9	N	60	141	1			48
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					48

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	613	3	13	9	Y	12	29	1			5
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	619	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	633	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	3	N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	2536	3	N	198					198
							218	9									
05	3100	N	3108	-0-	8	8	117	1	2988	3	N	3					201
							3	9									
06	3000	N	3023	-0-	23	31	87	1	2933	3	N	3					204
							3	9									
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					204

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	3	Y	-0-					7
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	50	1	1771	3	Y	6					13
							7	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	55	1	2016	3	Y	1					14
							1	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	3	Y	6					20
							7	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1808	3	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2118	3	54	9	Y	49	43	1			8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	3	19	9	Y	17	21	1			4
04	3000	N	3624	-0-	624	624	3516	3	108	9	Y	98	87	1			15
05	3100	N	3226	-0-	126	750	3203	3	23	9	Y	21	30	1			6
06	3000	N	2692	-0-	-308	442	2668	3	24	9	Y	22	19	1			9
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	132					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

02	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2799	3	64	9	N	58					58
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2545	3	19	9	N	17					75
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	N	10					85
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2513	3	8	9	N	7					92
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2449	3	14	9	N	13					105
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5133	3	250	9	Y	227	211	1			40
03	5704	X	5162	-0-	-542	-0-	4982	3	180	9	Y	164	154	1			50
04	5520	X	5488	-0-	-32	-0-	5295	3	193	9	Y	175	176	1	1	6	48
05	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5629	3	7	9	Y	6	46	1			8
06	5520	X	4649	-0-	-871	-0-	4640	3	9	9	Y	8	9	1			7
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					7

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	3	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	3	N	56					56
							62	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	N	1					57
							1	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	4					61
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					61

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1050	3	107	9	Y	97	90	1			64
03	1302	N	707	-0-	-595	-0-	668	3	39	9	Y	35	74	1			25
04	1260	N	523	-0-	-737	-0-	491	3	32	9	Y	29	39	1			15
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1	11	1			5
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	447	3	1	9	Y	1	4	1			2
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1091	3	286	9	N	260	243	1			47
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1212	3	287	9	N	261	231	1			77
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1533	3	297	9	N	270	273	1	2	6	72
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1242	3	106	9	N	96	146	1			22
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1486	3	127	9	N	115	79	1			58
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

02	5249	X	4078	-0-	-1171	-0-	4028	3	50	9	N	45					45
03	5022	X	4352	-0-	-670	-0-	4343	3	9	9	N	8					53
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5105	3	13	9	N	12					65
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5341	3	19	9	N	17					82
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4736	3	23	9	N	21					103
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					103

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

02	3219	X	2943	-0-	-276	-0-	2929	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	2934	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	3330	X	2847	-0-	-483	-0-	2830	3	17	9	Y	15	14	1			5
05	3441	X	2617	-0-	-824	-0-	2595	3	22	9	Y	20	19	1			6
06	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2712	3	29	9	Y	26	21	1			11
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	N	4					4
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					4
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					4
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	20	9	Y	18					23
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1636	3	14	9	Y	13	26	1			10
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1516	3	17	9	Y	15	9	1			16
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	Y	5	13	1			8
06	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1426	3	19	9	Y	17	11	1			14
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

02	4611	X	2806	-0-	-1805	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3072	-0-	-1733	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3023	-0-	-1447	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

02	5916	X	1423	-0-	-4493	-0-	1326	3	97	9	Y	88	99	1			20
03	6324	X	1410	-0-	-4914	-0-	1326	3	84	9	Y	76	72	1			24
04	6120	X	619	-0-	-5501	-0-	619	3			Y	-0-	24	1			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	322	3	116	9	Y	105	66	1			45
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	80	1			25
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	676	3	155	9	Y	141	123	1			43
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	671	3	191	9	Y	174	164	1			53
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	592	3	179	9	Y	163	186	1			30
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					30

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3832	3	34	9	Y	31	32	1			6
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4378	3	28	9	Y	25	26	1			5
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	3	48	9	Y	44	41	1			8
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3653	3	26	9	Y	24	26	1			6
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3949	3	35	9	Y	32	25	1			13
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					13

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

02	2900	N	2930	-0-	30	30	78	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	2856	N	2826	-0-	-30	-0-	78	1	2748	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3131	-0-	131	131	89	1	2888	3	N	140					140
							154	9									
05	3100	N	3081	-0-	-19	112	115	1	2956	3	N	9	136	1			13
							10	9									
06	3462	X	3350	-0-	-112	-0-	96	1	3254	3	N	-0-					13
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4764	-0-	4764	6578	292	1	4438	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	T. A.		3026	-0-	3026	9604	145	1	2870	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	11951	X	2347	-0-	-9604	-0-	221	1	2111	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	254	1	1952	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	3990	X	1892	-0-	-2098	-0-	258	1	1631	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

02	2900	N	10053	-0-	7153	15100	9901	3	152	9	N	138	118	1			20
03	3100	N	9295	-0-	6195	21295	9275	3	20	9	N	18					38
04	29017	X	7722	-0-	-21295	-0-	7713	3	9	9	N	8					46
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9218	3	4	9	N	4					50
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6823	3	3	9	N	3					53
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					53

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					1
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	4	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3027	3	211	9	Y	192	189	1			36
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3276	3	165	9	Y	150	155	1			31
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	856	3	72	9	Y	65	82	1			14
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	14	1			2
06	240	X	208	-0-	-32	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	15	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	15	1	483	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1055	-0-	-2193	-0-	1051	3	4	9	Y	4					5
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3095	3	10	9	Y	9	10	1			4
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3512	3	13	9	Y	12	5	1			11
05	2356	X	1272	-0-	-1084	-0-	1272	3			Y	-0-	6	1			5
06	3000	X	1154	-0-	-1846	-0-	1154	3			Y	-0-	2	1			3
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	3	41	9	N	37					37
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					37
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					37
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					37
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4160	3	18	9	Y	16	17	1			3
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4085	3	29	9	Y	26	25	1			4
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4112	3	246	9	Y	224	188	1			40
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4764	3	43	9	Y	39	55	1			24
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	197	3	Y	18	18	1			2
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	8 26	1 9	183	3	Y	24	22	1			4
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9 23	1 9	186	3	Y	21	19	1			6
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9 42	1 9	185	3	Y	38	33	1			11
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	8 31	1 9	150	3	Y	28	27	1			12
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	1248	3	Y	3	12	1			1
03	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	29 1	1 9	1011	3	Y	1					2
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	42 2	1 9	1360	3	Y	2					4
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	668	3	Y	7					11
06	1020	N	290	-0-	-730	-0-	8 1	1 9	281	3	Y	1	10	1			2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6525	X	4269	-0-	-2256	-0-	114	1	4125	3	Y	27	22	1			12
							30	9									
03	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	175	1	6105	3	Y	51	46	1			17
							56	9									
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	195	1	6320	3	Y	37					54
							41	9									
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	269	1	6876	3	Y	31	50	1			35
							34	9									
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	197	1	6670	3	Y	26	44	1			17
							29	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					17

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

02	4843	X	592	-0-	-4251	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4425	-0-	-15	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	466	3	94	9	N	85					85
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	70	1			21
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	3	9	9	N	8					29
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5					34
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					36
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					36

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	713	3	Y	35	31	1			5
							39	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	33	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			Y	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	208	1	4452	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4220	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	240	1	5196	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	195	1	4190	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	270	1	5401	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	101					101
							111	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-					101
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	N	2	1	1			102
							2	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					102

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	92	1	3361	3	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	88	1	3103	3	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	88	1	2854	3	N	115					115
							127	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	101	1	2588	3	N	-0-	108	1			7
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	64	1	2174	3	N	13					20
							14	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					20

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	2900	N	2605	-0-	-295	834	69	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2794	-0-	-306	528	78	1	2716	3	N	-0-					-0-
04	2984	X	2456	-0-	-528	-0-	74	1	2382	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	97	1	2486	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	76	1	2582	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		11353	-0-	11353	15660	290	1	10581	3	Y	438	364	1			472
							482	9									
03	T. A.		9117	-0-	9117	24777	252	1	8813	3	Y	47	182	1			337
							52	9									
04	32909	X	8132	-0-	-24777	-0-	242	1	7865	3	Y	23	208	1			152
							25	9									
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	326	1	8337	3	Y	5	49	1			108
							6	9									
06	10410	X	8918	-0-	-1492	-0-	254	1	8612	3	Y	47	58	1			97
							52	9									
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					97

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
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	254	1	9296	3	Y	-0-	1	1			1
03	9858	X	9561	-0-	-297	-0-	266	1	9295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9540	X	8966	-0-	-574	-0-	267	1	8670	3	Y	26	13	1			13
							29	9									
05	9858	X	6571	-0-	-3287	-0-	247	1	6318	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
06	9540	X	6400	-0-	-3140	-0-	182	1	6162	3	Y	51	26	1			38
							56	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3601	3	580	9	Y	527	339	1			236
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4748	3	436	9	Y	396	479	1			153
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4347	3	448	9	Y	407	414	1			146
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4406	3	919	9	Y	835	740	1			241
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	3654	3	806	9	Y	733	837	1			137
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					137

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	481	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5986	3	377	9	Y	343	215	1			150
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2641	3	95	9	Y	86	179	1			57
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5801	3	235	9	Y	214	201	1			70
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4882	3	10	9	Y	9	61	1			18
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4813	3	11	9	Y	10	25	1			3
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	961	N	589	-0-	-372	-0-	582	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	566	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	475	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	3	118	9	N	107					107
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					110
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5	93	1			22
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3					25
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	3	6	9	N	5					30
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	6	1	134	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	3	23	9	Y	21	20	1			4
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	434	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	3	58	9	N	53					53
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	3	10	9	N	9					62
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3					65
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	3	4	9	N	4					69
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					69
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8 30	1 9	161	3	Y	27	28	1			3
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8 46	1 9	180	3	Y	42	39	1			6
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8 34	1 9	175	3	Y	31	29	1			8
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	184	3	Y	23	24	1			7
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	7 19	1 9	144	3	Y	17	17	1			7
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3927	-0-	827	827	100 339	1 9	3488	3	Y	308	202	1			106
04	3000	N	4164	-0-	1164	1991	124 7	1 9	4033	3	Y	6	46	1			66
05	3100	N	1761	-0-	-1339	652	66 1	1 9	1694	3	Y	1	32	1			35
06	2338	X	1686	-0-	-652	-0-	48 10	1 9	1628	3	Y	9	39	1			5
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1425	-0-	-1301	-0-	38	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	450	-0-	-2464	-0-	12	1	438	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	130	1	3335	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	1470	-0-	-1050	-0-	42	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	100	1			17
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2343	3	12	9	N	11					28
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	3	22	9	N	20					48
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2463	3	21	9	N	19					67
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2333	3	12	9	N	11					78
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					78

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	30	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2368	3	99	9	Y	90	87	1			16
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1730	3	53	9	Y	48	53	1			11
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1808	3	90	9	Y	82	79	1			14
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1887	3	14	9	Y	13	22	1			5
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	11	1			6
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1287	3	30	9	Y	27	16	1			12
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	138	1	2098	2	Y	20	25	1			2
							22	9									
03	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	85	1	1680	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
04	2430	X	317	-0-	-2113	-0-	28	1	267	2	Y	20	23	1			5
							22	9									
05	2356	X	102	-0-	-2254	-0-	12	1	90	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2340	X	286	-0-	-2054	-0-	39	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	2313	3	Y	11					11
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	64 9	1 9	2254	3	Y	8					19
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	2252	3	Y	14	11	1			22
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	2195	3	Y	11					33
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	71 11	1 9	2183	3	Y	10	29	1			14
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		3267	-0-	3267	4668	87	1	3180	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2318	-0-	2318	6986	65	1	2253	3	N	-0-					-0-
04	8209	X	1223	-0-	-6986	-0-	37	1	1182	3	N	4					4
							4	9									
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	3	N	-0-					4
06	2220	X	1762	-0-	-458	-0-	50	1	1712	3	N	-0-					4
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					4

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	116	1	1102	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	156	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	3	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	3	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	3	N	5					5
							6	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	N	-0-					5
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	50	1	1694	3	N	-0-					5
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					5

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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	N	27					27
							30	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	N	-0-					27
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	N	-0-					27
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	131	1	2800	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	80	75	1			11
							88	9									
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	62	57	1			16
							68	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	3	Y	38	41	1			13
							42	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2957	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1031	3	128	9	N	116	97	1			68
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1760	3	124	9	N	113	130	1			51
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1125	3	46	9	N	42	42	1			51
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1178	3	393	9	N	357	270	1			138
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	3	7	9	N	6	35	1			109
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	637	2	Y	56	64	1			8
							62	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	Y	40	30	1			18
							44	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	Y	60	63	1			15
							66	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	865	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	130	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11530

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	24	1	779	3	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	N	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	22	1	753	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
05	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3114	-0-	14	14	87	1	3027	3	N	-0-					-0-
04	1297	N	1283	-0-	-14	-0-	39	1	1244	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	24	1	799	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	341	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	358	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	338	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1791	3	68	9	N	62					62
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	N	19					81
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2					83
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	3	8	9	N	7					90
06	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1833	3	7	9	N	6					96
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					96

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	3	N	15					15
							17	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					15
06	3000	N	5363	-0-	2363	2363	153	1	5148	3	N	56					71
							62	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	968					N	NO RPT					71

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	134	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	88	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	203	1	6575	3	N	-0-					-0-
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	269	1	6897	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	196	1	6644	3	N	-0-					-0-
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

02	3828	X	3351	-0-	-477	-0-	89	1	3262	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	97	1	3384	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3529	-0-	-1121	-0-	105	1	3413	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
05	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	145	1	3712	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	4410	X	3559	-0-	-851	-0-	101	1	3436	3	Y	20	11	1			14
							22	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

02	3828	X	3044	-0-	-784	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	3	96	9	N	87					160
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	3	79	9	N	72	180	1			52
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	83	3	121	9	N	110					162
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	3	109	9	N	99	135	1			126
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	3	172	9	N	156	194	1			88
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					88

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1625	3	136	9	N	124					124
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1754	3	8	9	N	7	76	1			55
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	3	10	9	N	9					64
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	3	12	9	N	11					75
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1792	3	10	9	N	9					84
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					84

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4281	-0-	-968	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4772	-0-	-658	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2233	3	133	9	N	121	97	1			81
03	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2233	3	139	9	N	126	130	1			77
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2305	3	140	9	N	127	98	1			106
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2237	3	107	9	N	97	100	1			103
06	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2086	3	28	9	N	25	23	1			105
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					105

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	57	3	64	9	N	58					58
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5					63
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	N	2					65
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	3	17	9	N	15					80
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	N	4					84
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					84

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3601	-0-	701	701	96	1	3505	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	794	88	1	3105	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2435	-0-	-565	229	72	1	2363	3	N	-0-					-0-
05	2804	N	2575	-0-	-229	-0-	97	1	2478	3	N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	3	N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	N	118					118
							130	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	3	N	-0-					118
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	17	1	565	3	N	-0-					118
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					118

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	16	1	535	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	-0-					-0-
06	540	N	32	-0-	-508	-0-	1	1	29	3	N	2					2
							2	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	-0-					1
06	660	X	460	-0-	-200	-0-	13	1	444	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2910	-0-	10	10	76	1	2790	3	Y	40	27	1			13
							44	9									
03	2649	N	2639	-0-	-10	-0-	73	1	2566	3	Y	-0-					13
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	3	Y	8	5	1			16
							9	9									
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	74	1	2609	3	Y	12					28
							13	9									
06	3000	N	3056	-0-	56	56	96	1	2959	3	Y	1	24	1			5
							1	9									
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	30	3	44	9	N	40					40
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					40
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					40
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					40
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					40
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	84	3	24	9	Y	22					34
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	10	3	2	9	Y	2	24	1			12
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	107	3	25	9	Y	23	11	1			24
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	13	1			11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	4	1			8
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	180	3	78	9	N	71					71
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5					76
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					76
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					76
06	300	N	29	-0-	-271	-0-	26	3	3	9	N	3					79
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					79

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2395	3	26	9	Y	24	21	1			3
06	3000	N	3086	-0-	86	86	3051	3	35	9	Y	32	20	1			15
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1311	-0-	-139	-0-	1197	3	114	9	N	104					104
03	1550	X	1047	-0-	-503	-0-	1047	3			N	-0-	89	1			15
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1882	3	4	9	N	4					19
05	1550	X	473	-0-	-1077	-0-	471	3	2	9	N	2					21
06	1350	X	449	-0-	-901	-0-	448	3	1	9	N	1					22
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					22

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	69	1	2519	3	N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	77	1	2494	3	N	5					5
							6	9									
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	110	1	2826	3	N	-0-					5
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	82	1	2788	3	N	-0-					5
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1144	3	128	9	N	116	97	1			64
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1089	3	128	9	N	116	130	1			50
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1056	3	141	9	N	128	98	1			80
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1065	3	75	9	N	68	81	1			67
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	970	3	29	9	N	26	20	1			73
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					73

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	10	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

02	4814	X	4477	-0-	-337	-0-	119	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	118	1	4155	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3903	-0-	-1557	-0-	116	1	3775	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	5642	X	3169	-0-	-2473	-0-	119	1	3048	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	5460	X	3421	-0-	-2039	-0-	97	1	3298	3	Y	24	13	1			16
							26	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	70					70
							77	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	3	N	-0-					70
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	3	N	-0-					70
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					70

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
02	2262	X	2214	-0-	-48	-0-	59	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	53	1	1849	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	54	1	1728	3	N	110					110
							121	9									
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	3	N	-0-					110
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	62	1	2105	3	N	-0-					110
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					110

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	35	33	1			10
							39	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	27	26	1			11
							30	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2541	3	118	9	N	107	94	1			13
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2522	3	21	9	N	19					32
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	N	10					42
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2076	3	10	9	N	9					51
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1756	3	6	9	N	5					56
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

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
02	2900	N	3000	-0-	100	100	2931	3	69	9	N	63					63
03	2977	N	2877	-0-	-100	-0-	2848	3	29	9	N	26					89
04	3000	N	3062	-0-	62	62	3045	3	17	9	N	15					104
05	2366	N	2304	-0-	-62	-0-	2281	3	23	9	N	21					125
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2862	3	23	9	N	21	96	1			50
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	782	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	N	-0-					2
06	1230	N	603	-0-	-627	-0-	17	1	583	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

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
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	117	1	4245	3	N	-0-					14
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	117	1	4081	3	N	-0-					14
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	121	1	3934	3	N	-0-					14
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	170	1	4345	3	N	-0-					14
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	124	1	4180	3	N	-0-					14
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					14

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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	686	3	19	9	N	17					17
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	N	8					25
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					27
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					27
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1					28
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					28

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
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
03	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	74	1	1462	2	Y	20	14	1			9
							22	9									
04	1200	N	868	-0-	-332	-0-	80	1	757	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	773	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1500	N	731	-0-	-769	-0-	100	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	3	N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	99	1	3441	3	N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	N	80					80
							88	9									
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	145	1	3695	3	N	-0-					80
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	158	1	5358	3	N	10					90
							11	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	91	1	3307	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3531	-0-	431	431	99	1	3432	3	N	-0-					-0-
04	3482	X	3051	-0-	-431	-0-	89	1	2920	3	N	38					38
							42	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	136	1	3500	3	N	-0-					38
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					38
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					38

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	3	250	9	Y	227	193	1			34
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	143	3	15	9	Y	14					48
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	142	3	37	9	Y	34					82
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					82

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

02	2900	N	3248	-0-	348	348	3066	3	182	9	N	165	150	1			15
03	3100	N	4204	-0-	1104	1452	4160	3	44	9	N	40					55
04	3000	N	4059	-0-	1059	2511	4046	3	13	9	N	12					67
05	3100	N	3409	-0-	309	2820	3407	3	2	9	N	2					69
06	5409	X	2589	-0-	-2820	-0-	2586	3	3	9	N	3					72
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					72

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	461	3	86	9	N	78					78
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					82
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					83
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	3	8	9	N	7					90
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	N	5					95
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					95

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	295	1	10770	3	Y	-0-					-0-
03	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	321	1	11253	3	Y	-0-					-0-
04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	445	1	14493	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	372	1	9528	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
06	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	321	1	10854	3	Y	60	29	1			40
							66	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					40

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	99	1	3627	3	Y	-0-					8
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	88	1	3102	3	Y	-0-					8
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	75	1	2442	3	Y	-0-					8
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	190	1	4870	3	Y	-0-					8
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	219	1	7410	3	Y	-0-					8
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					8

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3248	-0-	-377	-0-	86	1	3140	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
03	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	97	1	3382	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
04	3750	X	3216	-0-	-534	-0-	96	1	3100	3	Y	18					27
							20	9									
05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	139	1	3552	3	Y	16	26	1			17
							18	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	128	1	4325	3	Y	16	26	1			7
							18	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					7

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					1
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					1
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2470	3	Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	76	1	2454	3	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2018	3	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1625	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	63					63
							69	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					63
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					63
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	148	1	3176	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	176	1	3815	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	201	1	4341	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	190	1	4087	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	214	1	4287	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1151	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	50	1	1090	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
04	1260	N	805	-0-	-455	-0-	34	1	738	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	3	Y	15	17	1			6
							17	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	185	1	3966	3	Y	63	59	1			7
							69	9									
03	3100	N	5463	-0-	2363	2363	236	1	5103	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
04	3000	N	4663	-0-	1663	4026	205	1	4424	3	Y	31	36	1			12
							34	9									
05	3100	N	5471	-0-	2371	6397	243	1	5228	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	10878	X	4481	-0-	-6397	-0-	213	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	67	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3212	-0-	112	112	90	1	3122	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	1937	-0-	-112	-0-	57	1	1874	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	311	-0-	-499	-0-	9	1	300	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	217	140	1	3024	3	Y	139	122	1			19
							153	9									
04	3000	N	3277	-0-	277	494	144	1	3110	3	Y	21	31	1			9
							23	9									
05	3100	N	3308	-0-	208	702	145	1	3131	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
06	3422	X	2720	-0-	-702	-0-	128	1	2568	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1680	3	197	9	Y	179	176	1			34
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1370	3	117	9	Y	106	116	1			24
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	934	3	131	9	Y	119	121	1			22
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	3	9	9	Y	8	24	1			6
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	3	9	9	Y	8	9	1			5
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-	12	1			1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	2					3
							2	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	9	1	300	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	155	1	5643	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	168	1	5894	3	Y	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	197	1	6399	3	Y	19	10	1			9
							21	9									
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	210	1	7128	3	Y	40	21	1			29
							44	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	291	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	355	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1080	3	Y	45	42	1			8
							50	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	3	Y	31	29	1			10
							34	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4636	-0-	-700	-0-	205	1	4408	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	237	1	5134	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
04	5520	X	5485	-0-	-35	-0-	241	1	5210	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	294	1	6338	3	Y	100	82	1			26
							110	9									
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	306	1	6112	3	Y	77	73	1			30
							85	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2541	-0-	-881	-0-	2541	3			N	-0-					15
03	3441	X	2905	-0-	-536	-0-	2905	3			N	-0-					15
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					15
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					15
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3448	3	34	9	N	31					46
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					46

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	716	-0-	-183	-0-	20	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	589	-0-	-372	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	88	1	2856	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1216	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	771	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	393	1	14377	3	Y	94	68	1			34
							103	9									
03	1333	N	217	-0-	-1116	-0-	6	1	209	3	Y	2	27	1			9
							2	9									
04	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	47	1	1501	3	Y	9					18
							10	9									
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	436	1	11173	3	Y	53	42	1			29
							58	9									
06	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	357	1	12083	3	Y	49	57	1			21
							54	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	194	1	4164	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	228	1	4935	3	Y	48	44	1			8
							53	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	439	1	9497	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	233	1	5014	3	Y	215	170	1			54
							237	9									
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	279	1	5587	3	Y	172	160	1			66
							189	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					66

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					1
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	17	1	572	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	3	Y	67	63	1			9
							74	9									
04	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	54	1	1177	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	58	1	1240	3	Y	15	19	1			5
							17	9									
06	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	55	1	1098	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	3	9	9	Y	8	13	1			1
03	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2083	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1981	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	3	20	9	Y	18	14	1			5
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5535	3	48	9	Y	44					53
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4449	3	26	9	Y	24	55	1			22
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4121	3	30	9	Y	27	18	1			31
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-	19	1			12
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			Y	-0-	6	1			6
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2349	X	1961	-0-	-388	-0-	1949	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	2511	X	1989	-0-	-522	-0-	1980	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1769	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2136	3	17	9	Y	15	14	1			2
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2954	3	28	9	Y	25	19	1			8
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2761	-0-	-139	-0-	121	1	2604	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
03	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	131	1	2844	3	Y	50	47	1			7
							55	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	149	1	3199	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3027	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	18	1			3
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2615	3	41	9	Y	37	34	1			6
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2439	3	64	9	Y	58	55	1			9
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2023	3	15	9	Y	14	19	1			4
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	3	14	9	Y	13	12	1			5
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2749	3	31	9	Y	28					34
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	Y	14	33	1			15
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2315	3	21	9	Y	19	11	1			23
05	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			Y	-0-	12	1			11
06	3000	N	3438	-0-	438	1175	3438	3			Y	-0-	4	1			7
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	322	1	11768	3	Y	-0-	1	1			1
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	353	1	12321	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	347	1	11292	3	Y	33	17	1			16
							36	9									
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	357	1	9124	3	Y	6	6	1			16
							7	9									
06	6990	X	6587	-0-	-403	-0-	188	1	6355	3	Y	40	24	1			32
							44	9									
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	88	1	3104	3	N	-0-					-0-
04	2057	N	1965	-0-	-92	-0-	59	1	1906	3	N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	74	1	1892	3	N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7453	3	184	9	Y	167	105	1			73
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	3	103	9	Y	94	127	1			40
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6737	3	109	9	Y	99	103	1			36
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6969	3	14	9	Y	13	37	1			12
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5562	3	12	9	Y	11	20	1			3
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	Y	11	6	1			5
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	9	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

02	2900	N	2747	-0-	-153	4192	2702	3	45	9	Y	41					77
03	8771	X	4579	-0-	-4192	-0-	4527	3	52	9	Y	47	87	1			37
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3884	3	54	9	Y	49	30	1			56
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-	33	1			23
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-	10	1			13
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	514	3	66	9	Y	60	43	1			30
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1199	3	87	9	Y	79	83	1			26
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1909	3	156	9	Y	142	124	1			44
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4	36	1			12
06	1230	N	833	-0-	-397	-0-	831	3	2	9	Y	2	12	1			2
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2746	3	12	9	Y	11	9	1			2
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2253	3	13	9	Y	12	8	1			6
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	3	23	9	Y	21	21	1			4
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5623	3	18	9	Y	16	17	1			3
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5356	3	29	9	Y	26	25	1			4
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4991	3	40	9	Y	36	33	1			7
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5401	3	53	9	Y	48	38	1			17
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	114	1	4155	3	Y	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	3274	3	Y	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	89	1	2881	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	133	1	3419	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	124	1	4187	3	Y	29	15	1			19
							32	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					19

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2408	3	Y	109	97	1			16
							120	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	Y	20	27	1			9
							22	9									
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	136	1	2929	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	128	1	2561	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	12	1	384	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	124	1	4515	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	128	1	4477	3	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	146	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	211	1	5404	3	N	95					95
							105	9									
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	151	1	5127	3	N	-0-					95
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	59	1	2147	3	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	78	1	1998	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	62	1	2128	3	Y	13	7	1			9
							14	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	5075	X	4425	-0-	-650	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4267	-0-	-503	-0-	4266	3	1	9	Y	1					1
05	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5423	X	1678	-0-	-3745	-0-	1671	3	7	9	Y	6					35
03	5797	X	571	-0-	-5226	-0-	569	3	2	9	Y	2	26	1			11
04	4710	X	2871	-0-	-1839	-0-	2861	3	10	9	Y	9	7	1			13
05	4712	X	1735	-0-	-2977	-0-	1709	3	26	9	Y	24	20	1			17
06	4560	X	1199	-0-	-3361	-0-	1136	3	63	9	Y	57	30	1			44
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	186	1	3989	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	179	1	3873	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	202	1	4338	3	Y	51	45	1			12
							56	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	213	1	4268	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	150	1	5484	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	155	1	5423	3	Y	-0-					-0-
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	262	1	8506	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	244	1	6270	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	168	1	5695	3	Y	31	16	1			22
							34	9									
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	225	1	4822	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	225	1	4866	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4966	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	247	1	5309	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	295	1	5903	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	72	1	2507	3	N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	3	N	2					2
							2	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	86	1	2219	3	N	-0-					2
06	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	66	1	2231	3	N	-0-					2
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	3	14	9	Y	13	11	1			2
06	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3167	3	20	9	Y	18	11	1			9
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	166	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

02	3538	X	2357	-0-	-1181	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2932	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	2430	X	2235	-0-	-195	-0-	2226	3	9	9	Y	8	5	1			4
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	34	1	1088	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	42	1	1439	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3839	-0-	839	839	3839	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3889	-0-	789	1628	3833	3	56	9	Y	51	44	1			7
06	3000	N	2974	-0-	-26	1602	2900	3	74	9	Y	67	42	1			32
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	207					Y	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	42	1	1487	3	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	3	N	42					42
							46	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	3	N	3					45
							3	9									
06	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	37	1	1241	3	N	-0-					45
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					45

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
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2900	N	4836	-0-	1936	1936	129	1	4707	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4032	-0-	932	2868	112	1	3920	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3363	-0-	363	3231	99	1	3197	3	N	61					61
							67	9									
05	3100	N	3736	-0-	636	3867	140	1	3596	3	N	-0-					61
06	7210	X	3343	-0-	-3867	-0-	94	1	3202	3	N	43					104
							47	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					104

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	3	Y	-0-					1
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	136	1	4723	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	3057	-0-	-2343	-0-	91	1	2956	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	5580	X	4619	-0-	-961	-0-	174	1	4442	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	5400	X	4386	-0-	-1014	-0-	125	1	4235	3	Y	24	11	1			19
							26	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	5336	X	5116	-0-	-220	-0-	227	1	4860	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	231	1	5004	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
04	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	242	1	5227	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	247	1	5312	3	Y	51	45	1			14
							56	9									
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	267	1	5348	3	Y	41	39	1			16
							45	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	10730	X	10654	-0-	-76	-0-	282	1	10298	3	Y	67	88	1			45
							74	9									
03	11873	X	10551	-0-	-1322	-0-	291	1	10169	3	Y	83	95	1			33
							91	9									
04	11490	X	9713	-0-	-1777	-0-	287	1	9365	3	Y	55					88
							61	9									
05	11873	X	9500	-0-	-2373	-0-	355	1	9098	3	Y	43	77	1			54
							47	9									
06	11490	X	10923	-0-	-567	-0-	312	1	10566	3	Y	41	69	1			26
							45	9									
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	20	1	704	3	N	-0-					-0-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	12	1	379	3	N	3					3
							3	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					3
06	690	N	234	-0-	-456	-0-	7	1	227	3	N	-0-					3
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

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
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1994	3	17	9	Y	15	13	1			2
06	2430	N	710	-0-	-1720	-0-	688	3	22	9	Y	20	12	1			10
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	5	1	95	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	35	20	1			23
							39	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	173	2	Y	27	25	1			25
							30	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					25

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	-0-					19
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	34	1	1176	3	Y	-0-					19
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	3	Y	22					41
							24	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	983	3	Y	5					46
							6	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	-0-					46
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					46

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25					38
03	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1605	3	20	9	Y	18	39	1			17
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	Y	20	13	1			24
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-	14	1			10
06	1560	N	955	-0-	-605	-0-	955	3			Y	-0-	4	1			6
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	10	1	318	3	Y	1					1
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	Y	-0-					1
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	12	1	401	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	28	1	919	3	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	N	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	25	1	871	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	44	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	42	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	N	94					94
							103	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	70	1	1816	3	N	-0-					94
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	40	1	1365	3	N	-0-	3	6			91
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					91

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3463	-0-	363	363	130	1	3333	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3297	-0-	297	660	94	1	3203	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2805	-0-	-66	-0-	74	1	2731	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	77	1	2499	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	88	1	2253	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	62	1	2092	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	1943	X	1444	-0-	-499	-0-	1432	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2708	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2294	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1970	3	22	9	Y	20	16	1			8
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	392	3	25	9	Y	23	20	1			3
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	17	1			12
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	1					1
							1	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2207	3	28	9	Y	25	22	1			3
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2423	3	35	9	Y	32	20	1			15
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6147	3	21	9	Y	19					34
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6583	3	15	9	Y	14	34	1			14
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6255	3	18	9	Y	16	11	1			19
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6474	3	41	9	Y	37	30	1			26
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6192	3	140	9	Y	127	63	1			90
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					90

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
02	319	X	176	-0-	-143	-0-	176	3			Y	-0-					19
03	310	X	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					19
04	330	X	121	-0-	-209	-0-	118	3	3	9	Y	3					22
05	341	X	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-					22
06	330	X	182	-0-	-148	-0-	182	3			Y	-0-					22
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					22

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2115	3	125	9	N	114	92	1			22
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					29
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	3	8	9	N	7					36
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	10					46
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1864	3	6	9	N	5					51
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					51

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2668	-0-	-174	-0-	2594	3	74	9	N	67					67
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3220	3	6	9	N	5					72
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3387	3	8	9	N	7					79
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3563	3	11	9	N	10					89
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					89
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					89

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	3000	N	3462	-0-	462	462	327	1	3120	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
05	3100	N	3520	-0-	420	882	405	1	3115	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	3192	-0-	192	1074	436	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	3	Y	27					27
							30	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					27
06	780	N	227	-0-	-553	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					27
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					27

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4930	X	4556	-0-	-374	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5038	-0-	-62	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	5224	3	15	9	Y	14	12	1			2
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4885	3	19	9	Y	17	11	1			8
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					8

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	39	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	44	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	3	N	5					5
							6	9									
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	44	1	1502	3	N	-0-					5
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					5

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1176	3	72	9	N	65					65
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	3	6	9	N	5	36	1			34
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					37
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6					43
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1148	3	6	9	N	5					48
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	340	1	12458	3	Y	-0-					-0-
03	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	388	1	13586	3	Y	116					116
							128	9									
04	12570	X	9352	-0-	-3218	-0-	278	1	9044	3	Y	27	132	1			11
							30	9									
05	12989	X	7348	-0-	-5641	-0-	276	1	7063	3	Y	8					19
							9	9									
06	12570	X	8662	-0-	-3908	-0-	248	1	8414	3	Y	-0-					19
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	234	1	8545	3	Y	19	75	1			6
							21	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	226	1	7892	3	Y	8					14
							9	9									
04	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	160	1	5197	3	Y	9					23
							10	9									
05	7626	X	3447	-0-	-4179	-0-	127	1	3278	3	Y	38					61
							42	9									
06	7380	X	4891	-0-	-2489	-0-	140	1	4741	3	Y	9	58	1			12
							10	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	67					67
							74	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	N	-0-					67
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	2					69
							2	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					69

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1466	3	15	9	Y	14	13	1			3
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	12	1			7
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	92	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3437	3	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	92	1	2976	3	N	87					87
							96	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	139	1	3576	3	N	3					90
							3	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	104	1	3506	3	N	2					92
							2	9									
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					92

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2987	-0-	87	87	79	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3087	N	3000	-0-	-87	-0-	83	1	2888	3	Y	26					26
							29	9									
04	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	78	1	2528	3	Y	8	32	1			2
							9	9									
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	114	1	2925	3	Y	4					6
							4	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	82	1	2761	3	Y	-0-					6
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	19	1	605	3	N	20					20
							22	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	N	-0-					20
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	3	N	-0-					20
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	430	3	53	9	N	48					48
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	252	3	2	9	N	2					50
04	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			N	-0-					50
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					50
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	N	3					53
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					53

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2379	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	3	10	9	Y	9	6	1			4
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2561	-0-	-310	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1216	-0-	-1853	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1426	-0-	-1064	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1530	-0-	-1043	-0-	1520	3	10	9	Y	9	8	1			1
06	2640	X	1383	-0-	-1257	-0-	1371	3	12	9	Y	11	7	1			5
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	139	1	2989	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	137	1	2965	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	3960	X	3053	-0-	-907	-0-	134	1	2897	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	148	1	3180	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	147	1	2936	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1255	3	64	9	N	58	35	1			23
03	1116	N	504	-0-	-612	-0-	502	3	2	9	N	2					25
04	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2072	3	9	9	N	8					33
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					33
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-	1	6			32
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					32

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4292	X	2721	-0-	-1571	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2529	-0-	-951	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	208	1	4458	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4588	X	3874	-0-	-714	-0-	170	1	3671	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	4440	X	2860	-0-	-1580	-0-	125	1	2703	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
05	4588	X	2960	-0-	-1628	-0-	128	1	2763	3	Y	63	53	1			17
							69	9									
06	4440	X	2641	-0-	-1799	-0-	123	1	2462	3	Y	51	48	1			20
							56	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	2851	-0-	-1383	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2582	-0-	-1159	-0-	69	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2577	-0-	-988	-0-	71	1	2481	3	Y	23					23
							25	9									
04	3360	X	2444	-0-	-916	-0-	72	1	2363	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
05	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	89	1	2287	3	Y	3					7
							3	9									
06	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	70	1	2373	3	Y	-0-					7
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	2251	-0-	-2186	-0-	100	1	2134	3	Y	15	28	1			3
							17	9									
03	4464	X	2427	-0-	-2037	-0-	106	1	2297	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	4590	X	2022	-0-	-2568	-0-	88	1	1912	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	4743	X	2103	-0-	-2640	-0-	90	1	1944	3	Y	63	52	1			16
							69	9									
06	4590	X	2049	-0-	-2541	-0-	95	1	1898	3	Y	51	48	1			19
							56	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	124	1	2676	3	Y	64	58	1			8
							70	9									
04	1560	N	228	-0-	-1332	-0-	10	1	209	3	Y	8	13	1			3
							9	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1767	3	Y	25	22	1			6
							28	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	106	1	3725	3	N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3491	3	N	48					48
							53	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	151	1	3863	3	N	2					50
							2	9									
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	119	1	4010	3	N	5					55
							6	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	162	3	30	9	N	27					27
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	3	22	9	N	20					47
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					48
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

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
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2040	N	894	-0-	-1146	-0-	39	1	846	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	34	1	673	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2071	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	93	1	2005	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
04	2190	X	1802	-0-	-388	-0-	78	1	1693	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	81	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	43					43
							47	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	1					44
							1	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					44
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	4	15	1			1
							4	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	3	Y	2					3
							2	9									
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	49	1	1568	3	Y	3					6
							3	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	69	1	1747	3	Y	19					25
							21	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1602	3	Y	3	23	1			5
							3	9									
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35					35
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					37
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					37
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3					40
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					42
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10269 - 10439

02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	67	1	1445	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1629	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

02	4814	X	4424	-0-	-390	-0-	196	1	4204	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	192	1	4167	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	227	1	4902	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
05	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	217	1	4663	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	4950	X	4714	-0-	-236	-0-	224	1	4490	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

02	4408	X	3164	-0-	-1244	-0-	184	1	2980	2	N	-0-					80
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	204	1	4961	2	N	3					83
							3	9									
04	4410	X	2745	-0-	-1665	-0-	97	1	2642	2	N	5					88
							6	9									
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	184	1	4852	2	N	-0-					88
06	4770	X	3961	-0-	-809	-0-	150	1	3811	2	N	-0-					88
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					88

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1170	3	31	9	Y	28	25	1			4
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2338	3	45	9	Y	41	38	1			7
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2515	3	80	9	Y	73	68	1			12
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	14	1			3
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	Y	13	11	1			5
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3017	-0-	-86	-0-	133	1	2854	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	805	1	17439	3	Y	116	103	1			16
							128	9									
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	183	1	3960	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	170	1	3666	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	123	1	2462	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	100	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	38	1	971	2	N	10					10
							11	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					10

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
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	160	1	2592	2	N	-0-					32
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	139	1	3396	2	N	2					34
							2	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	119	1	3237	2	N	-0-					34
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					34
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	118	1	3007	2	N	-0-					34
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					34

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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	277	3	53	9	N	48					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	254	3	100	9	N	91	121	1			18
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	243	3	2	9	N	2					20
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					20
06	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	3			N	-0-					20
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

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
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	343	1	2920	2	N	-0-					46
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	319	1	3205	2	N	40					86
							44	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	264	1	2983	2	N	19	86	1			19
							21	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	298	1	3664	2	N	13					32
							14	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	270	1	3555	2	N	1					33
							1	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	2	N	-0-					59
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	67	1	672	2	N	-0-					59
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	188	111	1			136
							207	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	6					142
							7	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-	65	1			77
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					77

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	N	-0-					13
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	61	1	1495	2	N	105					118
							116	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1473	2	N	13	81	1			50
							14	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	54	1	1428	2	N	38					88
							42	9									
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	52	1	1328	2	N	23					111
							25	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					111

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
02	2436	X	2096	-0-	-340	-0-	122	1	1974	2	N	-0-					112
03	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	105	1	2552	2	N	-0-					112
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	95	1	2578	2	N	14	114	1			12
							15	9									
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	2	N	-0-					12
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	101	1	2570	2	N	3					15
							3	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					15

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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	42	16	1			26
							46	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	21					47
							23	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	3	6	1			44
							3	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	2					46
							2	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	10					56
							11	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	N	63	17	1			46
							69	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	N	19					65
							21	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	40	28	1			77
							44	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	2	N	5					82
							6	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1332	2	N	-0-					82
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					82

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					79
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	N	-0-					79
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	8	1	205	2	N	2					81
							2	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-					81
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	4	1	107	2	N	-0-					81
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					81

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	373	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	119	116	1			3
							131	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	N	33					36
							36	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	41	20	1			57
							45	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	N	11					68
							12	9									
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	61	1	764	2	N	5					73
							6	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					73

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					95
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	198	1	1988	2	N	10					105
							11	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	2	N	15					120
							17	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	158	1	1933	2	N	7					127
							8	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	146	1	1926	2	N	130	111	1			146
							143	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					146

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2470	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	2271	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	2635	X	2041	-0-	-594	-0-	2026	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2562	3	23	9	Y	21	17	1			7
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	44	37	1			11
							48	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	84	3	15	9	N	14					14
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					14
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					14
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					14
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

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
02	2900	N	2909	-0-	9	9	306	1	2603	2	N	-0-					25
03	2720	N	2711	-0-	-9	-0-	242	1	2433	2	N	33					58
							36	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	224	1	2523	2	N	14					72
							15	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2506	2	N	20					92
							22	9									
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	186	1	2448	2	N	-0-	18	1			74
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	3351	-0-	-3551	-0-	252	1	3046	2	N	48	17	1			31
							53	9									
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	35					66
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-	5	1			61
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	28					89
06	5760	X	746	-0-	-5014	-0-	54	1	675	2	N	15	80	1			24
							17	9									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	148	1	1261	2	N	45					45
							50	9									
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	131	1	1315	2	N	8					53
							9	9									
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	79	1	890	2	N	19					72
							21	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1390	2	N	8					80
							9	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1343	2	N	10					90
							11	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					90

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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					16
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					16
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					16
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					16
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					16
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	3	18	9	Y	16	16	1			3
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	583	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	28	1			5
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	3	10	9	Y	9	11	1			3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	3	11	9	Y	10	8	1			5
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2842	X	2711	-0-	-131	-0-	158	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	130	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	122	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	118	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4513	-0-	1613	1613	273	1	4159	2	Y	74	73	1			8
							81	9									
03	3100	N	5136	-0-	2036	3649	245	1	4847	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
04	3000	N	5051	-0-	2051	5700	473	1	4513	2	Y	59	63	1			13
							65	9									
05	3100	N	4524	-0-	1424	7124	503	1	3870	2	Y	137	74	1			76
							151	9									
06	11255	X	4131	-0-	-7124	-0-	548	1	3470	2	Y	103	94	1			85
							113	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					85

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 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
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	420	1	5070	2	N	35	16	1			19
							39	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	465	1	4717	2	N	92					111
							101	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	376	1	4496	2	N	267	293	1			85
							294	9									
05	5270	X	4745	-0-	-525	-0-	355	1	4320	2	N	64					149
							70	9									
06	5640	X	5070	-0-	-570	-0-	374	1	4649	2	N	43	108	1			84
							47	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					84

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1433	3	101	9	N	92					92
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					92
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					92
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					92

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	198	1	1689	2	N	32					32
							35	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	2	N	6					38
							7	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	1783	2	N	37					75
							41	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	184	1	2261	2	N	12					87
							13	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	N	-0-					87
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					87

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	60	80	1			10
							66	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	55	40	1			25
							61	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	68	75	1			18
							75	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	59	37	1			40
							65	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	51	46	1			45
							56	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	177	2	Y	18	13	1			7
							20	9									
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	99	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	32	18	1			20
							35	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2299	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	3	17	9	Y	15	14	1			4
06	2250	N	1735	-0-	-515	-0-	1718	3	17	9	Y	15	12	1			7
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1747	3	134	9	N	122	77	1			45
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	N	7					52
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					57
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1463	3	66	9	N	60	104	1			13
06	1320	N	561	-0-	-759	-0-	561	3			N	-0-					13
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					13

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	60					60
							66	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

02	4060	X	3719	-0-	-341	-0-	217	1	3502	2	N	-0-					37
03	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	129	1	3146	2	N	-0-					37
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	155	1	4228	2	N	8					45
							9	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	165	1	4357	2	N	4					49
							4	9									
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	147	1	3720	2	N	-0-					49
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	379	-0-	-101	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	252	-0-	-244	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	111	-0-	-369	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	900	N	642	-0-	-258	-0-	19	1	617	3	N	5					5
							6	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					5
06	1050	N	490	-0-	-560	-0-	15	1	475	3	N	-0-					5
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

02	3016	X	2939	-0-	-77	-0-	2915	3	24	9	Y	22					31
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3074	3	18	9	Y	16	34	1			13
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2890	3	20	9	Y	18	11	1			20
05	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2907	3			Y	-0-	12	1			8
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	3			Y	-0-	4	1			4
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					4

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

02	5365	X	3826	-0-	-1539	-0-	102	1	3715	3	Y	8	52	1			4
							9	9									
03	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	127	1	4430	3	Y	4					8
							4	9									
04	4830	X	4089	-0-	-741	-0-	122	1	3959	3	Y	7					15
							8	9									
05	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	168	1	4312	3	Y	49					64
							54	9									
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	148	1	4989	3	Y	10	61	1			13
							11	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					13

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	81	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	85	1	2975	3	N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2832	3	N	179					179
							197	9									
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	114	1	2925	3	N	-0-					179
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	95	1	3214	3	N	-0-					179
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					179

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1899	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	37	1	798	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	3	Y	39	36	1			10
							43	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	32	31	1			11
							35	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	22	1			4
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2714	3	30	9	Y	27	22	1			9
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					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
02	2900	N	3578	-0-	678	740	96	1	3482	3	N	-0-					59
03	3100	N	3671	-0-	571	1311	102	1	3569	3	N	-0-					59
04	4361	X	3050	-0-	-1311	-0-	91	1	2959	3	N	-0-					59
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	118	1	3018	3	N	-0-					59
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	71	1	2388	3	N	-0-					59
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					59

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	59	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	64	1	2253	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	62	1	2040	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	2190	N	1947	-0-	-243	-0-	56	1	1879	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					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
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3956	-0-	-684	-0-	106	1	3850	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4960	X	4231	-0-	-729	-0-	118	1	4113	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	116	1	3750	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	4650	X	3911	-0-	-739	-0-	146	1	3763	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	4500	X	3870	-0-	-630	-0-	111	1	3734	3	Y	23	13	1			15
							25	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	3	Y	4	29	1			2
							4	9									
03	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	51	1	1805	3	Y	2					4
							2	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	4					8
							4	9									
05	3100	N	3129	-0-	29	29	116	1	2977	3	Y	33					41
							36	9									
06	3000	N	3075	-0-	75	104	88	1	2980	3	Y	6	38	1			9
							7	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2424	-0-	-737	-0-	2277	3	147	9	N	134	97	1			92
03	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	2236	3	129	9	N	117	130	1			79
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3201	3	260	9	N	236	170	1			145
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2477	3	136	9	N	124	143	1			126
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2744	3	606	9	N	551	346	1			331
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					331

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	4967	-0-	-862	-0-	4945	3	22	9	Y	20					26
03	5890	X	4990	-0-	-900	-0-	4975	3	15	9	Y	14	28	1			12
04	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5053	3	19	9	Y	17	10	1			19
05	5673	X	5147	-0-	-526	-0-	5134	3	13	9	Y	12	17	1			14
06	5490	X	4769	-0-	-721	-0-	4726	3	43	9	Y	39	21	1			32
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3964	-0-	-183	-0-	3951	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	3722	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3529	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3882	3	33	9	Y	30	26	1			7
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4712	3	48	9	Y	44	34	1			17
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1097	-0-	-295	-0-	29	1	1068	3	Y	-0-					33
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	41	1	1452	3	Y	15					48
							17	9									
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	32	1	1165	3	Y	-0-					48
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	33	1	1173	3	Y	-0-					48
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	38	1	1171	3	Y	20					68
							22	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					68

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2452	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2057	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2137	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	3	Y	180	141	1			45
							198	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	112	1	2241	3	Y	149	137	1			57
							164	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					57

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1767	3	36	9	N	33					33
03	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	1771	3			N	-0-					33
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1469	3	2	9	N	2					35
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	3	9	9	N	8					43
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	N	10					53
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					53

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	N	92					92
							101	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	N	-0-					92
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	17	1	585	3	N	-0-					92
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					92

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1799	3	80	9	N	73					73
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1668	3	2	9	N	2					75
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5					80
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1871	3	41	9	N	37					117
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	3	7	9	N	6					123
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					123

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	1426	N	972	-0-	-454	-0-	42	1	904	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	53	1	1145	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2447	3	41	9	Y	37	34	1			7
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	988	3	28	9	Y	25	27	1			5
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	Y	18	14	1			6
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	N	-0-					-0-
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	16	1	544	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	162					162
							178	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	-0-					162
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	15	1	488	3	N	-0-					162
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					162

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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	103	81	1			26
							113	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	87	80	1			33
							96	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	81	1	1742	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
04	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	79	1	1699	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	84	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-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
02	20677	X	15378	-0-	-5299	-0-	15369	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	22103	X	15202	-0-	-6901	-0-	15195	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	20190	X	16459	-0-	-3731	-0-	16446	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	19003	X	15867	-0-	-3136	-0-	15749	3	118	9	Y	107	89	1			20
06	16770	X	15688	-0-	-1082	-0-	15545	3	143	9	Y	130	101	1			49
07	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1815	3	98	9	N	89					89
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					90
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1870	3	34	9	N	31					121
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1577	3	15	9	N	14	92	1			43
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					45
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					45

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	202	3	10	9	Y	9	6	1			4
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	525	3	130	9	N	118					118
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					118
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					118
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					118
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					118

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	3	Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	903	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					2
06	810	N	424	-0-	-386	-0-	12	1	410	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	170					170
							187	9									
03	992	N	110	-0-	-882	-0-	1	1	24	2	N	77	193	1			54
							85	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	634	2	N	50					104
							55	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	888	2	N	36					140
							40	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	840	2	N	66					206
							73	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					206

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	81	1	2922	3	N	-0-					-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	73	1	2552	3	N	384	193	1			191
							422	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	3	N	34					225
							37	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	88	1	2246	3	N	18					243
							20	9									
06	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	67	1	2288	3	N	17					260
							19	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					260

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5217	-0-	-1337	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5408	-0-	-1319	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5482	-0-	-1028	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5987	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5523	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3088	-0-	-566	-0-	3076	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	4030	X	3601	-0-	-429	-0-	3591	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	3900	X	3567	-0-	-333	-0-	3549	3	18	9	Y	16	15	1			1
05	4030	X	3422	-0-	-608	-0-	3396	3	26	9	Y	24	22	1			3
06	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	3160	3	31	9	Y	28	22	1			9
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	520	3	41	9	Y	37	37	1			7
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	2926	3	166	9	Y	151	132	1			26
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	551	3	52	9	Y	47	63	1			10
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4	9	Y	4	12	1			2
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4461	X	3366	-0-	-1095	-0-	88	1	3247	3	N	28	23	1			5
							31	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1662	3	N	-0-					5
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	90	1	3338	3	N	-0-	5	1			-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	90	1	3166	3	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	117	1	3627	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
02	261	N	72	-0-	-189	-0-	2	1	70	3	N	-0-	9	1			-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3138	-0-	-139	-0-	81	1	2983	3	N	67	55	1			12
							74	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	97	1	3416	3	N	-0-					12
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	92	1	3355	3	N	-0-	12	1			-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	99	1	3462	3	N	-0-					-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	108	1	3352	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4469	-0-	1369	1369	124	1	4345	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3072	-0-	72	1441	91	1	2971	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	3100	N	2508	-0-	-592	849	94	1	2412	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	2918	X	2069	-0-	-849	-0-	59	1	1995	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	2040	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2108	-0-	-372	-0-	58	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	57	1	1838	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2040	N	1544	-0-	-496	-0-	44	1	1488	3	Y	11	6	1			7
							12	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	393	3	83	9	N	75					75
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					79
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					79
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					80
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					82
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1665	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	3	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	3	N	154					154
							169	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	81	1	2075	3	N	-0-					154
06	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	59	1	1970	3	N	-0-					154
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					154

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
02	14B2 EXT		3299	-0-	3299	4811	88	1	3211	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4280	-0-	4280	9091	119	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	10822	X	1731	-0-	-9091	-0-	51	1	1652	3	N	25					25
							28	9									
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	-0-					25
06	3390	X	2322	-0-	-1068	-0-	67	1	2255	3	N	-0-					25
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					25

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
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	81	1	2975	3	Y	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	141	1	4921	3	Y	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	87	1	2842	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	113	1	2890	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	84	1	2850	3	Y	17	9	1			12
							19	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					12

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2071	2	N	49	17	1			32
							54	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	168	1	1699	2	N	2					34
							2	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	2	N	55	43	1			46
							61	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	156	1	1892	2	N	14					60
							15	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	134	1	1662	2	N	-0-					60
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	157	1	5747	3	N	-0-					-0-
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	180	1	6275	3	N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	151	1	4905	3	N	23					23
							25	9									
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	263	1	6753	3	N	-0-					23
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	185	1	6280	3	N	-0-					23
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					23

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH 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
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	245	1	5299	3	Y	69	65	1			10
							76	9									
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	256	1	5528	3	Y	60	54	1			16
							66	9									
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	289	1	6220	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	296	1	5922	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	135	3	61	9	N	55					55
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					55
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					55
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					55
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 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
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	3	Y	41	38	1			6
							45	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	54	47	1			15
							59	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	3	Y	47	44	1			18
							52	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4435	-0-	-205	-0-	196	1	4209	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4960	X	3254	-0-	-1706	-0-	142	1	3081	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
04	4800	X	4726	-0-	-74	-0-	208	1	4485	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
05	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	152	1	3283	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	4590	X	4244	-0-	-346	-0-	202	1	4042	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	Y	88	81	1			12
							97	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	Y	29	32	1			9
							32	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1904	3	Y	36	35	1			10
							40	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	418	1	8971	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	8122	X	2807	-0-	-5315	-0-	123	1	2670	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	496	1	10722	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	446	1	9623	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
06	9690	X	4414	-0-	-5276	-0-	209	1	4185	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	54	49	1			7
							59	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	49	44	1			12
							54	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	42	42	1			12
							46	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	917	3	Y	37	35	1			14
							41	9									
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	477	1	10241	3	Y	104	102	1			12
							114	9									
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	426	1	9218	3	Y	130	122	1			20
							143	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	332	1	7181	3	Y	59	61	1			18
							65	9									
05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	370	1	7961	3	Y	36	41	1			13
							40	9									
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	341	1	6818	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4077	-0-	-99	-0-	109	1	3968	3	N	-0-	1	1			-0-
03	4464	X	3827	-0-	-637	-0-	106	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	113	1	3664	3	N	12	6	1			6
							13	9									
05	4278	X	3364	-0-	-914	-0-	126	1	3236	3	N	2	2	1			6
							2	9									
06	4230	X	3494	-0-	-736	-0-	99	1	3374	3	N	19	11	1			14
							21	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	N	43					43
							47	9									
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					43
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					43

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	2990	2	67	9	N	61					220
03	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2018	2	46	9	N	42	177	1			85
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59					144
05	3255	X	1481	-0-	-1774	-0-	1464	2	17	9	N	15					159
06	3150	X	2303	-0-	-847	-0-	2267	2	36	9	N	33	170	1			22
07	3255	X	2683	-0-	-572	-0-	2644	2	39	9	N	35					57

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 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
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1342	2	Y	27					79
							30	9									
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	243	1	1867	2	Y	141	139	1			81
							155	9									
04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	205	1	1429	2	Y	31					112
							34	9									
05	2232	X	1623	-0-	-609	-0-	227	1	1389	2	Y	6					118
							7	9									
06	2190	X	1237	-0-	-953	-0-	193	1	1032	2	Y	11	69	1			60
							12	9									
07	2263	X	981	-0-	-1282	-0-	151	1	830	2	Y	-0-					60

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	9					77
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	40	74	1			43
							44	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	369	2	N	8					51
							9	9									
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	53	1	327	2	N	6					57
							7	9									
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	50	1	268	2	N	13	39	1			31
							14	9									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	366	2	N	4					35
							4	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	638	1	3464	2	N	31					145
							34	9									
03	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	435	1	3350	2	N	128	176	1			97
							141	9									
04	4380	X	3447	-0-	-933	-0-	428	1	2988	2	N	28					125
							31	9									
05	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	400	1	2447	2	N	9					134
							10	9									
06	4290	X	2328	-0-	-1962	-0-	364	1	1942	2	N	20	86	1			68
							22	9									
07	4433	X	2616	-0-	-1817	-0-	414	1	2199	2	N	3					71
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	2			N	-0-					60
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	N	43	16	1			54
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3966	2	17	9	N	15	11	1			58
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3907	2	14	9	N	13	28	1			43
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3444	2	15	9	N	14					57
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8	14	1			51
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3156	2	28	9	N	25	12	1			64

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

02	290	N	200	-0-	-90	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1			60
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			60
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			60
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					60
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			60
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

02	551	N	430	-0-	-121	-0-	427	2	3	9	N	3	2	1			118
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	2	1			119
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	4	1			116
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	218	2	2	9	N	2					118
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			118
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-	1	1			117

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3443	2	183	9	N	166					342
03	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	2618	2	30	9	N	27	193	1			176
04	3420	X	2235	-0-	-1185	-0-	2235	2			N	-0-					176
05	3875	X	2282	-0-	-1593	-0-	2215	2	67	9	N	61					237
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3936	1	9	9	N	8					245
07	3875	X	947	-0-	-2928	-0-	877	2	70	9	N	64	176	1			133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5865	2	70	9	N	64	194	1			61
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	24	1			88
04	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	4740	2	50	9	N	45	38	1			95
05	6355	X	4375	-0-	-1980	-0-	4292	2	83	9	N	75					170
06	6150	X	2526	-0-	-3624	-0-	2496	2	30	9	N	27	17	1			180
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4498	2	40	9	N	36	14	1			202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2866	2	76	9	N	69	169	1			100
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2460	2	59	9	N	54	12	1			142
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8	17	1			133
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	N	11					144
06	1830	X	926	-0-	-904	-0-	920	2	6	9	N	5	10	1			139
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3071	2	13	9	N	12	5	1			146

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2494	2	68	9	N	62	180	1			83
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2756	2	211	9	N	192	187	1			88
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105	9	N	95	19	1			164
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2395	2	95	9	N	86	163	1			87
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1480	2	99	9	N	90	10	1			167
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2377	2	147	9	N	134	177	1			124

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

02	3451	X	3362	-0-	-89	-0-	3339	2	23	9	N	21	11	1			39
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3910	2	56	9	N	51	14	1			76
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3935	2	36	9	N	33	28	1			81
05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2673	2	15	9	N	14					95
06	3840	X	3205	-0-	-635	-0-	3166	2	39	9	N	35	11	1			119
07	4092	X	3249	-0-	-843	-0-	3202	2	47	9	N	43	17	1			145

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4	3	1			108
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5	3	1			110
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	7	1			114
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					117
06	930	N	469	-0-	-461	-0-	468	2	1	9	N	1	3	1			115
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	638	2	11	9	N	10	3	1			122

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1393	-0-	-86	-0-	1369	2	24	9	N	22	6	1			74
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1720	2	69	9	N	63	6	1			131
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	12	1			141
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1437	2	4	9	N	4					145
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1577	2	31	9	N	28	6	1			167
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7	9	1			165

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2050	-0-	-212	-0-	2022	2	28	9	N	25	8	1			123
03	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	2480	2	32	9	N	29	8	1			144
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2045	2	8	9	N	7	17	1			134
05	2697	X	1202	-0-	-1495	-0-	1193	2	9	9	N	8					142
06	2430	X	1704	-0-	-726	-0-	1687	2	17	9	N	15	5	1			152
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2559	2	22	9	N	20	9	1			163

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	345	-0-	-322	-0-	341	2	4	9	N	4	3	1			72
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1			72
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3	7	1			68
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3					71
06	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	2	1	9	N	1	2	1			70
07	899	N	365	-0-	-534	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1			70

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8	6	1			113
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7	5	1			115
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	2	7	9	N	6	12	1			109
05	1364	N	964	-0-	-400	-0-	958	2	6	9	N	5					114
06	1620	N	995	-0-	-625	-0-	993	2	2	9	N	2	4	1			112
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1149	2	3	9	N	3	5	1			110

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	383	2			N	-0-					29
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	1			29
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	2	1			28
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					29
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1	2	1			28
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			28

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	2432	-0-	-5862	-0-	2419	2	13	9	N	12	9	1			38
03	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	2416	2	17	9	N	15	10	1			43
04	2430	X	1495	-0-	-935	-0-	1487	2	8	9	N	7	17	1			33
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2612	2	7	9	N	6					39
06	2520	X	1504	-0-	-1016	-0-	1483	2	21	9	N	19	10	1			48
07	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	1809	2	7	9	N	6	8	1			46

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2430	2	14	9	N	13	9	1			41
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2482	2	15	9	N	14	10	1			45
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2603	2	9	9	N	8	18	1			35
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	N	9					44
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2224	2	7	9	N	6	10	1			40
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	N	9	12	1			37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	6871	-0-	-1713	-0-	6813	2	58	9	N	53	37	1			120
03	10726	X	9366	-0-	-1360	-0-	9321	2	45	9	N	41	28	1			133
04	10380	X	8990	-0-	-1390	-0-	8958	2	32	9	N	29	66	1			96
05	10726	X	8233	-0-	-2493	-0-	8198	2	35	9	N	32					128
06	9180	X	5418	-0-	-3762	-0-	5397	2	21	9	N	19	33	1			114
07	9114	X	6867	-0-	-2247	-0-	6844	2	23	9	N	21	30	1			105

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

02	2262	N	2170	-0-	-92	-0-	2158	2	12	9	N	11	8	1			76
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13	9	1			80
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2324	2	10	9	N	9	19	1			70
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2454	2	9	9	N	8					78
06	2580	N	1500	-0-	-1080	-0-	1493	2	7	9	N	6	10	1			74
07	2418	N	1762	-0-	-656	-0-	1756	2	6	9	N	5	8	1			71

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

02	609	N	278	-0-	-331	-0-	278	2			N	-0-	2	1			62
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5	1	1			66
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4	8	1			62
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					65
06	1170	N	411	-0-	-759	-0-	410	2	1	9	N	1	3	1			63
07	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2	2	1			63

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	1	1			1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	1	1			2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			1
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					1
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					1
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	1	1			-0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	8	1			182
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3111	2	14	9	N	13	9	1			186
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2561	2	11	9	N	10	22	1			174
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	N	9					183
06	3030	X	1944	-0-	-1086	-0-	1938	2	6	9	N	5	9	1			179
07	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2351	2	9	9	N	8	11	1			176

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

02	1102	X	783	-0-	-319	-0-	88	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	633	-0-	-237	-0-	62	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	637	-0-	-200	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	Y	-0-					-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
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-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
02	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	755	1	3555	2	Y	51	53	1			8
							56	9									
03	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	877	1	3794	2	Y	51	26	1			33
							56	9									
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	904	1	3505	2	Y	50	79	1			4
							55	9									
05	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	836	1	3341	2	Y	46	26	1			24
							51	9									
06	4560	X	4422	-0-	-138	-0-	749	1	3620	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
07	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	613	1	3201	2	Y	33	51	1			2
							36	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
02	3973	X	1221	-0-	-2752	-0-	135	1	1065	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
03	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	412	1	3421	2	Y	46	32	1			24
							51	9									
04	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	323	1	2982	2	Y	35	42	1			17
							39	9									
05	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	296	1	2877	2	Y	42	46	1			13
							46	9									
06	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	292	1	2566	2	Y	41	25	1			29
							45	9									
07	3875	X	2869	-0-	-1006	-0-	319	1	2504	2	Y	42	51	1			20
							46	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3573	-0-	-545	-0-	395	1	3120	2	Y	53	51	1			27
							58	9									
03	4402	X	2232	-0-	-2170	-0-	235	1	1951	2	Y	42	47	1			22
							46	9									
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	554	1	4871	2	Y	-0-					-0-
*07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	556	1	4372	2	Y	-0-					-0-

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
02	1595	X	488	-0-	-1107	-0-	52	1	413	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
03	1116	X	689	-0-	-427	-0-	72	1	596	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	156	1	1436	2	Y	36	28	1			18
							40	9									
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	40	45	1			13
							44	9									
06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	156	1	1373	2	Y	36	23	1			26
							40	9									
07	1674	N	850	-0-	-824	-0-	92	1	723	2	Y	32	43	1			15
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		174	-0-	174	174	30	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3042	-0-	3042	3216	487	1	2544	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	577	1	4555	2	Y	49	48	1			25
							54	9									
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	598	1	4970	2	Y	59	53	1			31
							65	9									
04	5430	X	5395	-0-	-35	-0-	522	1	4822	2	Y	46	54	1			23
							51	9									
05	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	509	1	4952	2	Y	47	55	1			15
							52	9									
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	557	1	4896	2	Y	45	28	1			32
							50	9									
07	5642	X	5450	-0-	-192	-0-	609	1	4789	2	Y	47	57	1			22
							52	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	589	X	467	-0-	-122	-0-	50	1	413	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	12	1	58	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	16	1	69	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	67	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	203	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

02	2958	X	2780	-0-	-178	-0-	483	1	2277	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	543	1	2351	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	567	1	2200	2	Y	16	26	1			1
							18	9									
05	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	562	1	2245	2	Y	16	9	1			8
							18	9									
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	434	1	2095	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
07	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	441	1	2302	2	Y	20	25	1			1
							22	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

02	1073	N	1028	-0-	-45	-0-	177	1	831	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	213	1	920	2	Y	18	9	1			12
							20	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	214	1	830	2	Y	16	27	1			1
							18	9									
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	203	1	810	2	Y	15	8	1			8
							17	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	171	1	826	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
07	1085	N	953	-0-	-132	-0-	150	1	782	2	Y	19	24	1			1
							21	9									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

02	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	450	1	2121	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	507	1	2193	2	Y	50	26	1			32
							55	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	551	1	2136	2	Y	49	77	1			4
							54	9									
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	541	1	2163	2	Y	44	25	1			23
							48	9									
06	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	447	1	2157	2	Y	45	49	1			19
							50	9									
07	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	374	1	1953	2	Y	52	67	1			4
							57	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

02	2262	X	1403	-0-	-859	-0-	155	1	1223	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	171	1	1421	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
05	1829	X	1635	-0-	-194	-0-	151	1	1467	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	167	1	1467	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
07	2263	X	1537	-0-	-726	-0-	172	1	1350	2	Y	14	17	1			7
							15	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	323	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	76	1	329	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	364	2	Y	16	26	1			1
							18	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	90	1	360	2	Y	16	9	1			8
							18	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	64	1	309	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	70	1	368	2	Y	20	25	1			1
							22	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-

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
02	1334	N	1211	-0-	-123	-0-	136	1	1071	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	130	1	1081	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	167	1	1466	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	Y	3	4	1			1
							3	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
02	1044	X	874	-0-	-170	-0-	151	1	711	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	193	1	834	2	Y	12	6	1			8
							13	9									
04	1020	X	817	-0-	-203	-0-	165	1	639	2	Y	12	19	1			1
							13	9									
05	1054	X	967	-0-	-87	-0-	191	1	763	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
06	1020	X	893	-0-	-127	-0-	151	1	728	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1054	X	942	-0-	-112	-0-	149	1	776	2	Y	15	19	1			1
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	166	-0-	-414	-0-	29	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	26	1	112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	186	X	76	-0-	-110	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	158	1	825	2	Y	26	24	1			2
							29	9									

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6177	X	5452	-0-	-725	-0-	947	1	4463	2	Y	38	42	1			6
							42	9									
03	7812	X	3786	-0-	-4026	-0-	702	1	3040	2	Y	40	20	1			26
							44	9									
04	7560	X	3193	-0-	-4367	-0-	644	1	2496	2	Y	48	70	1			4
							53	9									
05	7812	X	3829	-0-	-3983	-0-	757	1	3026	2	Y	42	24	1			22
							46	9									
06	6540	X	3600	-0-	-2940	-0-	609	1	2939	2	Y	47	50	1			19
							52	9									
07	5828	X	4727	-0-	-1101	-0-	749	1	3911	2	Y	61	76	1			4
							67	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

02	3683	X	3002	-0-	-681	-0-	337	1	2658	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	268	1	2225	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	219	1	2025	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	257	1	2497	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3120	X	1496	-0-	-1624	-0-	152	1	1338	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	427	1	3359	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

02	290	N	285	-0-	-5	-0-	47	1	223	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	46	1	197	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	55	1	215	2	Y	12	18	1			1
							13	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	52	1	207	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	38	1	186	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	33	1	170	2	Y	12	16	1			1
							13	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	291	1	2300	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	296	1	2460	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	254	1	2341	2	Y	30	34	1			15
							33	9									
05	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	244	1	2375	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
06	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	253	1	2225	2	Y	29	18	1			20
							32	9									
07	2728	N	2328	-0-	-400	-0-	259	1	2036	2	Y	30	36	1			14
							33	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4434	2	Y	69	71	1			11
							76	9									
03	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	1001	1	4330	2	Y	68	35	1			44
							75	9									
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	1037	1	4021	2	Y	65	103	1			6
							72	9									
05	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	1002	1	4004	2	Y	60	34	1			32
							66	9									
06	5640	X	4324	-0-	-1316	-0-	730	1	3527	2	Y	61	68	1			25
							67	9									
07	5828	X	4712	-0-	-1116	-0-	743	1	3880	2	Y	81	100	1			6
							89	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	3717	-0-	-1329	-0-	416	1	3288	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	389	1	3229	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
04	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	342	1	3159	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	282	1	2741	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	3840	X	3142	-0-	-698	-0-	320	1	2811	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
07	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	324	1	2544	2	Y	11	13	1			5
							12	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

02	2436	N	2416	-0-	-20	-0-	268	1	2118	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	274	1	2279	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	238	1	2196	2	Y	24	28	1			12
							26	9									
05	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	213	1	2070	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
06	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	213	1	1875	2	Y	22	14	1			16
							24	9									
07	2542	N	2252	-0-	-290	-0-	251	1	1975	2	Y	24	29	1			11
							26	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

02	7772	X	4931	-0-	-2841	-0-	852	1	4013	2	Y	60	62	1			9
							66	9									
03	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	1168	1	5054	2	Y	61	31	1			39
							67	9									
04	8040	X	4503	-0-	-3537	-0-	911	1	3531	2	Y	55	89	1			5
							61	9									
05	7533	X	4343	-0-	-3190	-0-	858	1	3431	2	Y	49	28	1			26
							54	9									
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	1192	1	5760	2	Y	56	59	1			23
							62	9									
*07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1150	1	6006	2	Y	72	90	1			5
							79	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	779	-0-	-149	-0-	86	1	682	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	295	1	2450	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	3000	N	5457	-0-	2457	2457	532	1	4915	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	3100	N	4629	-0-	1529	3986	430	1	4189	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	3000	N	3843	-0-	843	4829	392	1	3442	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
*07	7287	X	2458	-0-	-4829	-0-	276	1	2172	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	712	-0-	-303	-0-	78	1	620	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1023	N	671	-0-	-352	-0-	70	1	586	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	62	1	569	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	58	1	566	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	62	1	542	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	11	14	1			5
							12	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
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	189	1	1491	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	198	1	1641	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	204	1	1880	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	197	1	1920	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	1800	N	1073	-0-	-727	-0-	108	1	948	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
07	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	217	1	1706	2	Y	16	19	1			8
							18	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	351	1	2775	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	368	1	3056	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
04	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	291	1	2689	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	257	1	2504	2	Y	21	25	1			7
							23	9									
06	3450	X	2628	-0-	-822	-0-	266	1	2341	2	Y	19	12	1			14
							21	9									
07	3441	X	2705	-0-	-736	-0-	303	1	2379	2	Y	21	25	1			10
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		128	-0-	128	128	21	1	101	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
05	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

02	406	N	304	-0-	-102	-0-	31	1	245	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	34	1	281	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	23	27	1			11
							25	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	90 1 9	1	1018	2	Y	1					30
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	104 1 9	1	1054	2	Y	1					31
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	100	1	1062	2	Y	-0-					31
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	93	1	1038	2	Y	-0-					31
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-					31
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	96	1	1035	2	Y	-0-					31

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24 1 180 9	1	157	2	Y	164	164	1			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30 1 185 9	1	203	2	Y	168	168	1			-0-
*06	360	N	83	-0-	-277	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	83	-0-	-289	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					22
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					22
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					22
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	Y	-0-					22
*06	750	N	703	-0-	-47	-0-	58	1	645	2	Y	-0-					22
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	60	1	645	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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	94	1	1060	2	Y	-0-					29
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	105	1	1059	2	Y	-0-					29
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					29
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	93	1	1040	2	Y	-0-					29
*06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	88	1	977	2	Y	-0-					29
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

02	464	N	398	-0-	-66	-0-	52	1	344	2	Y	2					23
							2	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	47	1	313	2	Y	3					26
							3	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	Y	-0-					26
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	Y	-0-					26
*06	360	N	337	-0-	-23	-0-	44	1	291	2	Y	2					28
							2	9									
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	45	1	291	2	Y	1					29
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

02	3857	X	2911	-0-	-946	-0-	381	1	2523	2	Y	6					37
							7	9									
03	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	461	1	3040	2	Y	13					50
							14	9									
04	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	460	1	3025	2	Y	2					52
							2	9									
05	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	437	1	2999	2	Y	-0-					52
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	484	1	3216	2	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	500	1	3216	2	Y	4					4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	23					23
							25	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	10					33
							11	9									
*06	270	N	187	-0-	-83	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					33
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					33

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
02	3538	X	2268	-0-	-1270	-0-	184	1	2084	2	Y	-0-					68
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	180	1	1819	2	Y	-0-					68
04	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	193	1	2047	2	Y	-0-					68
05	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	167	1	1856	2	Y	-0-					68
*06	2370	X	1528	-0-	-842	-0-	126	1	1402	2	Y	-0-					68
07	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	130	1	1402	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
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					14
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					14
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					14
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					14
*06	300	N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					14
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	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
02	2320	N	1950	-0-	-370	-0-	158	1	1792	2	Y	-0-					21
03	2480	N	1671	-0-	-809	-0-	149	1	1504	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
04	2400	N	1717	-0-	-683	-0-	148	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	140	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	155	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	160	1	1727	2	Y	-0-					-0-

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
02	638	N	467	-0-	-171	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					20
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					20
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					20
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	-0-					20
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					20
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	55	1	593	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
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					45
03	1581	N	661	-0-	-920	-0-	59	1	602	2	Y	-0-					45
04	1500	N	833	-0-	-667	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					45
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-					45
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-					45
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	2	Y	-0-					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3177	-0-	-477	-0-	258	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	300	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	286	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	277	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	274	1	3052	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	283	1	3052	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					9
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	66	75	1			-0-
							73	9									
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	344	-0-	-196	-0-	28	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	581	-0-	-144	-0-	47	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	58	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	56	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	50	1	557	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	557	-0-	-73	-0-	46	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	47	1	511	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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	58	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	40	1	450	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	535	-0-	-95	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	445	1	5035	2	Y	-0-					124
03	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	441	1	4469	2	Y	-0-					124
04	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	372	1	3948	2	Y	-0-					124
05	5580	X	4682	-0-	-898	-0-	386	1	4296	2	Y	-0-					124
*06	5400	X	4204	-0-	-1196	-0-	346	1	3858	2	Y	-0-					124
07	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	357	1	3858	2	Y	-0-					124

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1573	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 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
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	488	1	3234	2	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
03	5611	X	3813	-0-	-1798	-0-	496	1	3269	2	Y	44					44
							48	9									
04	5430	X	3622	-0-	-1808	-0-	478	1	3144	2	Y	-0-					44
05	5022	X	3692	-0-	-1330	-0-	470	1	3222	2	Y	-0-					44
*06	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	464	1	3081	2	Y	60	63	1			41
							66	9									
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	479	1	3081	2	Y	93	62	1			72
							102	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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	115	1	763	2	Y	2					30
							2	9									
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	106	1	700	2	Y	3					33
							3	9									
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	123	1	807	2	Y	-0-					33
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	115	1	786	2	Y	-0-					33
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	Y	2					35
							2	9									
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	120	1	771	2	Y	1					36
							1	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	141	1	933	2	Y	-0-					24
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					24
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	163	1	1073	2	Y	-0-					24
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	133	1	909	2	Y	-0-					24
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	Y	20	21	1			23
							22	9									
07	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	146	1	936	2	Y	31	21	1			33
							34	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1813	-0-	-130	-0-	233	1	1545	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	236	1	1556	2	Y	22					22
							24	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	144	1	945	2	Y	-0-					22
05	1953	N	783	-0-	-1170	-0-	100	1	683	2	Y	-0-					22
*06	1770	N	670	-0-	-1100	-0-	82	1	544	2	Y	40	42	1			20
							44	9									
07	1116	N	697	-0-	-419	-0-	85	1	544	2	Y	62	41	1			41
							68	9									

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1548	-0-	-134	-0-	195	1	1294	2	Y	54	64	1			14
							59	9									
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	172	1	1133	2	Y	44					58
							48	9									
04	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	191	1	1258	2	Y	-0-					58
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	293	1	2012	2	Y	-0-					58
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1579	2	Y	40	42	1			56
							44	9									
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	246	1	1579	2	Y	62	41	1			77
							68	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3258	-0-	-193	-0-	426	1	2825	2	Y	6					148
							7	9									
03	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	424	1	2797	2	Y	13					161
							14	9									
04	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	407	1	2678	2	Y	2					163
							2	9									
05	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	394	1	2700	2	Y	-0-					163
*06	3510	X	2957	-0-	-553	-0-	385	1	2561	2	Y	10					173
							11	9									
07	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	398	1	2561	2	Y	4					177
							4	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					1
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	860	2	Y	-0-					1
04	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	90	1	952	2	Y	-0-					1
05	1116	N	845	-0-	-271	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					1
*06	900	N	856	-0-	-44	-0-	70	1	786	2	Y	-0-					1
07	1023	N	859	-0-	-164	-0-	73	1	786	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	66	1	733	2	Y	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	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
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	251	1	1259	2	Y	-0-					72
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	313	1	1193	2	Y	-0-					72
04	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	270	1	1102	2	Y	-0-					72
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	281	1	1282	2	Y	-0-					72
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	256	1	1333	2	Y	-0-					72
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	264	1	1333	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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1049	2	Y	-0-					58
03	1333	N	823	-0-	-510	-0-	171	1	652	2	Y	-0-					58
04	1470	N	984	-0-	-486	-0-	193	1	791	2	Y	-0-					58
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	252	1	1151	2	Y	-0-					58
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	2	Y	-0-					58
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	231	1	1166	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
02	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	186	1	1235	2	Y	-0-					69
03	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	184	1	1210	2	Y	-0-					69
04	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	194	1	1278	2	Y	-0-					69
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	220	1	1505	2	Y	-0-	69	1			-0-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	259	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	268	1	1723	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2175	X	1351	-0-	-824	-0-	177	1	1174	2	Y	-0-					150
03	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	290	1	1909	2	Y	-0-					150
04	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	267	1	1755	2	Y	-0-					150
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	330	1	2262	2	Y	-0-	89	1			61
*06	2130	X	2126	-0-	-4	-0-	278	1	1848	2	Y	-0-					61
07	2201	X	2135	-0-	-66	-0-	287	1	1848	2	Y	-0-					61

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
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	141	1	1597	2	Y	-0-					13
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	167	1	1690	2	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	174	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	162	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	162	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	167	1	1802	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	221	1	1105	2	Y	-0-					21
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	260	1	989	2	Y	-0-					21
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	253	1	1034	2	Y	-0-					21
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	233	1	1061	2	Y	-0-					21
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	238	1	1238	2	Y	-0-					21
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	245	1	1238	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					13
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	Y	-0-					13
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	34	1	139	2	Y	-0-					13
05	279	N	50	-0-	-229	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					13
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					13
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	167	1	1892	2	Y	-0-					21
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	179	1	1816	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	192	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	196	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	202	1	2185	2	Y	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
02	1943	X	1461	-0-	-482	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					27
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					27
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					27
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					27
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					65
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			Y	-0-					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	Y	42					107
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4					111
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2					113
07	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			Y	-0-					113

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

02	3944	X	3909	-0-	-35	-0-	3909	2			Y	-0-					64
03	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			Y	-0-					64
04	4080	X	1926	-0-	-2154	-0-	1879	2	47	9	Y	43					107
05	4185	X	2346	-0-	-1839	-0-	2339	2	7	9	Y	6					113
06	4050	X	3074	-0-	-976	-0-	3072	2	2	9	Y	2					115
07	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	3072	2			Y	-0-					115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	1131	N	176	-0-	-955	-0-	37	1	139	2	Y	-0-	1	1			3
03	961	N	411	-0-	-550	-0-	91	1	320	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	667	1	2436	2	Y	16	20	1			146
							18	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	762	1	2700	2	Y	65	26	1			185
							72	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	729	1	2488	2	Y	92	204	1			73
							101	9									
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	707	1	2358	2	Y	48					121
							53	9									
06	3000	X	2014	-0-	-986	-0-	146	1	1776	2	Y	84	192	1			13
							92	9									
07	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	181	1	3109	2	Y	16	20	1			9
							18	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

02	377	N	90	-0-	-287	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	1	1			2
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	279	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	136	-0-	-224	-0-	10	1	123	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	13	1	225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	2726	N	2694	-0-	-32	-0-	576	1	2103	2	Y	14	17	1			33
							15	9									
03	2759	N	1694	-0-	-1065	-0-	372	1	1320	2	Y	2	13	1			22
							2	9									
*04	2460	N	1657	-0-	-803	-0-	374	1	1276	2	Y	6	14	1			14
							7	9									
*05	2883	X	2404	-0-	-479	-0-	554	1	1850	2	Y	-0-					14
06	1650	X	1534	-0-	-116	-0-	115	1	1391	2	Y	25	15	1			24
							28	9									
07	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	91	1	1554	2	Y	12	15	1			21
							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
02	4089	X	3889	-0-	-200	-0-	831	1	3036	2	Y	20	25	1			78
							22	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	991	1	3514	2	Y	26	34	1			70
							29	9									
*04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1014	1	3464	2	Y	-0-	37	1			33
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1001	1	3342	2	Y	3	1	8			35
							3	9									
06	4320	X	1642	-0-	-2678	-0-	121	1	1469	2	Y	47	28	1			54
							52	9									
07	4464	X	2244	-0-	-2220	-0-	123	1	2110	2	Y	10	23	1			41
							11	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
02	609	N	462	-0-	-147	-0-	99	1	361	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	66	1	236	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	420	N	234	-0-	-186	-0-	53	1	181	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	400	N	271	-0-	-129	-0-	63	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	19	1	228	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	219	1	800	2	Y	5	7	1			14
							6	9									
*03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	239	1	842	2	Y	-0-	8	1			6
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	228	1	778	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*05	1085	N	852	-0-	-233	-0-	196	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	630	-0-	-420	-0-	47	1	573	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	1054	N	776	-0-	-278	-0-	43	1	729	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1417	1	5177	2	Y	34	43	1			58
							37	9									
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1170	1	4154	2	Y	-0-	40	1			18
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1165	1	3979	2	Y	38	42	1			14
							42	9									
*05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1196	1	3989	2	Y	-0-					14
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	291	1	3532	2	Y	55	33	1			36
							61	9									
07	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	271	1	4638	2	Y	24	32	1			28
							26	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	Y	11	14	1			52
							12	9									
03	3100	N	3279	-0-	179	179	716	1	2538	2	Y	23	24	1			51
							25	9									
*04	3000	N	2934	-0-	-66	113	664	1	2270	2	Y	-0-	24	1			27
*05	T. A.		2927	-0-	2827	2940	673	1	2246	2	Y	7					34
							8	9									
06	T. A.		2015	-0-	2015	4955	147	1	1785	2	Y	75	19	1			90
							83	9									
07	T. A.		2362	-0-	2362	7317	130	1	2221	2	Y	10	17	1			83
							11	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

02	3074	X	2405	-0-	-669	-0-	513	1	1879	2	Y	12	16	1			23
							13	9									
03	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	618	1	2194	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
*04	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	669	1	2284	2	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	687	1	2296	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1641	-0-	-1089	-0-	122	1	1484	2	Y	32	19	1			13
							35	9									
07	3069	X	2478	-0-	-591	-0-	136	1	2325	2	Y	15	19	1			9
							17	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 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
02	1827	N	844	-0-	-983	-0-	181	1	659	2	Y	4	5	1			13
							4	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	522	1	1853	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	371	1	1266	2	Y	-0-	13	1			3
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	381	1	1273	2	Y	-0-					3
06	1920	N	876	-0-	-1044	-0-	65	1	794	2	Y	15	11	1			7
							17	9									
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	84	1	1440	2	Y	7	10	1			4
							8	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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	227	1	803	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	231	1	792	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	255	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	689	-0-	-211	-0-	51	1	625	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
07	1054	N	366	-0-	-688	-0-	20	1	344	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1265	1	4630	2	Y	201	219	1			71
							221	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1050	1	3728	2	Y	27	36	1			62
							30	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	947	1	3241	2	Y	39	34	1	2	8	65
							43	9									
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1028	1	3433	2	Y	55	1	8			119
							61	9									
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	266	1	3227	2	Y	124	205	1			38
							136	9									
07	5177	X	5114	-0-	-63	-0-	281	1	4809	2	Y	22	28	1			32
							24	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
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	1690	1	9407	2	Y	56	78	1			118
							62	9									
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1799	1	10091	2	Y	93	36	1			175
							102	9									
*04	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	1733	1	9534	2	Y	47	40	1	1	8	181
							52	9									
*05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	1692	1	8181	2	Y	-0-					181
06	6750	X	6285	-0-	-465	-0-	1050	1	5085	2	Y	136	242	1			75
							150	9									
07	11997	X	9671	-0-	-2326	-0-	1085	1	8303	2	Y	257	215	1			117
							283	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2979	-0-	-153	-0-	943	1	2022	2	Y	13	17	1	1	8	206
							14	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1851	1	6650	2	Y	46	24	1			228
							51	9									
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1588	1	4948	2	Y	7	21	1	5	8	209
							8	9									
*05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1789	1	3566	2	Y	2	2	8			209
							2	9									
06	4080	X	1999	-0-	-2081	-0-	694	1	1282	2	Y	21	30	1			200
							23	9									
07	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	924	1	2835	2	Y	45	31	1			214
							50	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
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	942	1	2020	2	Y	12	17	1			131
							13	9									
*03	3100	X	1576	-0-	-1524	-0-	343	1	1233	2	Y	-0-	4	1			127
*04	3000	X	1031	-0-	-1969	-0-	249	1	775	2	Y	6	3	1			130
							7	9									
*05	1210	X	629	-0-	-581	-0-	210	1	419	2	Y	-0-					130
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	901	1	1664	2	Y	4	4	1			130
							4	9									
*07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	432	1	1326	2	Y	28	18	1			140
							31	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2084	-0-	-236	-0-	445	1	1627	2	Y	11	13	1			189
							12	9									
03	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	535	1	1899	2	Y	14	18	1			185
							15	9									
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	537	1	1833	2	Y	5	19	1	5	8	166
							6	9									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	576	1	1923	2	Y	12	3	8			175
							13	9									
06	2370	N	1187	-0-	-1183	-0-	88	1	1069	2	Y	27	16	1			186
							30	9									
07	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	106	1	1815	2	Y	10	15	1			181
							11	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1181	284 12	1 9	885	2	Y	11	4	1	7	8	26
*05	1181	X	-0-	-0-	-1181	-0-					Y	1	1	8			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			26
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					26

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	610 17	1 9	2227	2	Y	15	18	1			68
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	776 23	1 9	2752	2	Y	21	26	1			63
*04	3000	N	3415	-0-	415	415	773 3	1 9	2639	2	Y	3	28	1	2	8	36
*05	3721	X	3306	-0-	-415	-0-	759 15	1 9	2532	2	Y	14					50
*06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	179 33	1 9	2173	2	Y	30	21	1			59
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	237 23	1 9	4058	2	Y	21	23	1			57

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	306	2	Y	1	1	1			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					52
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	292 12	1 9	897	2	Y	11	7	1			56

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	272 9	1 9	995	2	Y	8	8	1	1	8	145
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	169	1	601	2	Y	-0-	6	1			139
04	1170	N	752	-0-	-418	-0-	167 13	1 9	572	2	Y	12	6	1	5	8	140
05	1364	N	819	-0-	-545	-0-	186 11	1 9	622	2	Y	10	6	8			144
06	750	N	444	-0-	-306	-0-	34 1	1 9	409	2	Y	1	5	1			140
07	775	N	521	-0-	-254	-0-	28 7	1 9	486	2	Y	6	6	1			140

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

02	638	N	279	-0-	-359	-0-	279	2			N	-0-					49
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					49
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					49
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					49
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					49
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1827	#	768	-0-	-1059	B	-59426	165 2	1 9	601	2	N	2					6
03	1953	#	1311	-0-	-642	B	-60068	184 1	1 9	1126	2	N	1	3	1			4
04	1320	N	1408	-0-	88	B	-59980	194 4	1 9	1210	2	N	4	7	1			1
05	806	N	1300	-0-	494	B	-59486	197 1	1 9	1102	2	N	1					2
06	1260	N	804	-0-	-456	B	-59486	49 1	1 9	754	2	N	1	2	1			1
07	1457	N	1377	-0-	-80	B	-59486	65 1	1 9	1311	2	N	1					2

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1744	-0-	-141	-0-	106	1	1638	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	113	1	1719	3	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	110	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	114	1	1569	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	108	1	1639	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	X	627	-0-	-968	-0-	63	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	214	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1050	-0-	-600	-0-	107	1	943	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	X	846	-0-	-859	-0-	75	1	771	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	X	445	-0-	-1115	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	21	-0-	-1591	-0-	2	1	19	2	Y	-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 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
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	727 36	1 9	6461	2	Y	33	34	1			4
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	927	1	7732	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	836	1	7343	2	Y	-0-					-0-
*05	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	571	1	5877	2	Y	-0-					-0-
*06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	801	1	6778	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7505	-0-	-214	-0-	836	1	6669	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	2161	2	Y	2	2	1			-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	290	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	265	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*05	2635	X	2008	-0-	-627	-0-	178	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	243	1	2051	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1890	-0-	-683	-0-	211	1	1679	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

02	493	N	341	-0-	-152	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	31	-0-	-449	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2757	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	394	1	3286	2	Y	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	368	1	3228	2	Y	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	249	1	2565	2	Y	-0-					-0-
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	355	1	3006	2	Y	-0-					-0-
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	342	1	2726	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

02	8178	X	8059	-0-	-119	-0-	488	1	7561	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	553	1	8393	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	556	1	8529	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	585	1	8569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	8670	X	7916	-0-	-754	-0-	533	1	7361	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	9424	X	7496	-0-	-1928	-0-	464	1	7003	3	Y	26	24	1			5
							29	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

02	T. A.		1520	-0-	1520	5838	92	1	1428	3	Y	-0-					-0-
03	7529	X	1691	-0-	-5838	-0-	105	1	1586	3	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	125	1	1824	3	Y	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	117	1	1760	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	333	1	2960	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	415	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	380	1	3333	2	Y	-0-					-0-
*05	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	255	1	2627	2	Y	-0-					-0-
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	360	1	3041	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	359	1	2865	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

02	667	X	182	-0-	-485	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		561	-0-	561	2540	57	1	503	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2540	X	-0-	-0-	-2540	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	22	-0-	-1178	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	96	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	81	1	1219	3	Y	-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3186	-0-	286	286	193	1	2993	3	Y	-0-					-0-
03	2833	N	2547	-0-	-286	-0-	158	1	2389	3	Y	-0-					-0-
04	2580	#	2270	-0-	-310	-0-	139	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	3410	#	1681	-0-	-1729	-0-	107	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	3300	#	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450		3450	-0-	-0-	-0-	314	1	3136	3	Y	-0-					-0-
03	1457	#	722	-0-	-735	-0-	74	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	2490	#	943	-0-	-1547	-0-	93	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	3689		3685	-0-	-4	-0-	343	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	3570		2838	-0-	-732	-0-	291	1	2547	3	Y	-0-					-0-
07	3689		329	-0-	-3360	-0-	32	1	297	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6177		5906	-0-	-271	-0-	537 14	1 9	5355	3	Y	13	13	1			2
03	6603		4114	-0-	-2489	-0-	422 18	1 9	3674	3	Y	16	16	1			2
04	6390		4275	-0-	-2115	-0-	420	1	3855	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6603		5476	-0-	-1127	-0-	509	1	4967	3	Y	-0-					-0-
06	6120	#	5004	-0-	-1116	-0-	514	1	4490	3	Y	-0-					-0-
07	6324	#	4768	-0-	-1556	-0-	464	1	4304	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	N	1886	-0-	-28	-0-	114	1	1772	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	115	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	111	1	1699	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	122	1	1785	3	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	123	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	114	1	1721	3	Y	-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
02	3074	X	2931	-0-	-143 B	-0-	296	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	379	1	3163	2	Y	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	328	1	2883	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2532	-0-	-599 B	-0-	224	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2942	-0-	-88 B	-0-	311	1	2631	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230 B	-0-	323	1	2578	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7104	R	7104	-0-	-0-	-0-	718	1	6386	2	Y	-0-					-0-
03	5719	R	5719	-0-	-0-	-0-	612	1	5104	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5624	R	5624	-0-	-0-	-0-	575	1	5047	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	7595	#	4058	-0-	-3537	-0-	359	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7350	#	4054	-0-	-3296	-0-	427	1	3614	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	7595	#	3746	-0-	-3849	-0-	416	1	3315	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	#	2326	-0-	-226	-0-	141	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2945	#	2325	-0-	-620	-0-	144	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2850	#	2028	-0-	-822	-0-	124	1	1904	3	Y	-0-					-0-
05	2945	#	1850	-0-	-1095	-0-	118	1	1732	3	Y	-0-					-0-
06	2520	#	1573	-0-	-947	-0-	106	1	1467	3	Y	-0-					-0-
07	2480	#	1634	-0-	-846	-0-	101	1	1533	3	Y	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

02	4988	X	3901	-0-	-1087	-0-	233	1	2075	2	Y	1448	1439	1			176
							1593	9									
03	5332	X	3238	-0-	-2094	-0-	220	1	1837	2	Y	1074	1130	1			120
							1181	9									
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	701	1	6158	2	Y	1718	1399	1			439
							1890	9									
05	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	1543	1	15872	2	Y	3575	3522	1			492
							3933	9									
06	5160	X	4019	-0-	-1141	-0-	334	1	2824	2	Y	783	1162	1			113
							861	9									
07	5332	X	131	-0-	-5201	-0-	11	1	86	2	Y	31	138	1			6
							34	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1728	1	15363	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	1958	1	16328	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	16470	X	16195	-0-	-275	-0-	1655	1	14530	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	17019	X	12223	-0-	-4796	-0-	1082	1	11133	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	16470	X	13737	-0-	-2733	-0-	1444	1	12213	2	Y	73	63	1			11
							80	9									
07	17019	X	10898	-0-	-6121	-0-	1204	1	9607	2	Y	79	75	1			15
							87	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7830	X	6845	-0-	-985	-0-	415	1	6430	3	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7346	-0-	-962	-0-	454	1	6892	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	443	1	6788	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	463	1	6785	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	466	1	6424	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	461	1	6964	3	Y	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

02	4176	X	3822	-0-	-354	-0-	347	1	3466	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	330	1	2870	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	411	1	3770	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	436	1	4256	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	381	1	3331	3	Y	46	40	1			7
							51	9									
07	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	327	1	3032	3	Y	57	53	1			11
							63	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

02	1687	N	1398	-0-	-289	-0-	127	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	142	1	1238	3	Y	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	X	1047	-0-	-393	-0-	107	1	933	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1488	X	1078	-0-	-410	-0-	104	1	965	3	Y	8	7	1			2
							9	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 #: 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
02	4756	X	4099	-0-	-657	-0-	360	1	3592	3	Y	134	139	1			16
							147	9									
03	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	434	1	3781	3	Y	259	246	1			29
							285	9									
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	410	1	3759	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	478	1	4663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	439	1	3841	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	417	1	3870	3	Y	18	17	1			3
							20	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
02	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	191	1	2969	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
03	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	202	1	3061	3	Y	51	48	1			6
							56	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	185	1	2715	3	Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	220	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	176	1	2664	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2251	-0-	-214	-0-	204	1	2040	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	233	1	2032	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	206	1	2007	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	205	1	1791	3	Y	36	32	1			5
							40	9									
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	205	1	1901	3	Y	53	48	1			10
							58	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
02	2668	X	2371	-0-	-297	-0-	215	1	2141	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	246	1	2141	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	2460	X	2166	-0-	-294	-0-	213	1	1953	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	199	1	1945	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1919	-0-	-421	-0-	197	1	1722	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	191	1	1772	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	471	1	7305	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	7967	X	6900	-0-	-1067	-0-	426	1	6456	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	517	1	7932	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	8153	X	7939	-0-	-214	-0-	507	1	7429	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	7890	X	6821	-0-	-1069	-0-	459	1	6337	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
07	8153	X	5818	-0-	-2335	-0-	360	1	5441	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6046	-0-	-798	-0-	366	1	5680	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6193	-0-	-1123	-0-	383	1	5810	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6213	-0-	6213	6213	380	1	5833	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6281	-0-	6281	12494	401	1	5880	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5584	-0-	5584	18078	377	1	5207	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5907	-0-	5907	23985	367	1	5540	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	1419	1	22009	3	Y	-0-					-0-
03	26567	X	26367	-0-	-200	-0-	1631	1	24736	3	Y	-0-					-0-
04	25710	X	24434	-0-	-1276	-0-	1495	1	22935	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	26567	X	18899	-0-	-7668	-0-	1208	1	17689	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	25530	X	23525	-0-	-2005	-0-	1588	1	21905	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
07	26381	X	20963	-0-	-5418	-0-	1299	1	19624	3	Y	36	33	1			7
							40	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18357	X	15503	-0-	-2854	-0-	939	1	14556	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	19623	X	15677	-0-	-3946	-0-	969	1	14695	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	17640	X	14947	-0-	-2693	-0-	915	1	14031	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	18228	X	12818	-0-	-5410	-0-	819	1	11998	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	16830	X	6507	-0-	-10323	-0-	439	1	6061	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	16585	X	13236	-0-	-3349	-0-	821	1	12397	3	Y	16	14	1			3
							18	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
02	15921	X	14149	-0-	-1772	-0-	855	1	13260	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	17019	X	14809	-0-	-2210	-0-	912	1	13835	3	Y	56	54	1			6
							62	9									
04	14460	X	14401	-0-	-59	-0-	881	1	13510	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	14942	X	14640	-0-	-302	-0-	935	1	13696	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	14460	X	13244	-0-	-1216	-0-	889	1	12264	3	Y	83	72	1			12
							91	9									
07	14942	X	14027	-0-	-915	-0-	864	1	13046	3	Y	106	98	1			20
							117	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2059	#	1961	-0-	-98	-0-	289	1	1541	2	Y	119	192	1			224
							131	9									
03	2077	#	1558	-0-	-519	-0-	195	1	1187	2	Y	160	193	1			191
							176	9									
04	2010	#	1475	-0-	-535	-0-	200	1	1170	2	Y	95					286
							105	9									
05	2108	#	1739	-0-	-369	-0-	237	1	1340	2	Y	147	366	1			67
							162	9									
06	2040	#	1788	-0-	-252	-0-	252	1	1372	2	Y	149					216
							164	9									
07	2108	#	1491	-0-	-617	-0-	224	1	1157	2	Y	100	186	1			130
							110	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1356	-0-	-294	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	X	249	-0-	-12	-0-	241	2	8	9	N	7					34
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					34
04	630	X	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					34
05	651	X	406	-0-	-245	-0-	395	2	11	9	N	10	44	1			1
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					1
*07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					1

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
02	1508	X	767	-0-	-741	-0-	763	2	4	9	N	4					29
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					29
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					29
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	26	1			1
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					3
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2838	-0-	-294	-0-	2838	2			N	-0-					61
03	3131	X	2305	-0-	-826	-0-	2305	2			N	-0-					61
04	3870	X	695	-0-	-3175	-0-	695	2			N	-0-					61
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	30	78	1			14
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	3					13
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					14

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	X	581	-0-	-115	-0-	579	2	2	9	N	2					15
03	744	X	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					15
04	1200	X	722	-0-	-478	-0-	722	2			N	-0-					15
05	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-	15	1			1
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					1
*07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					1

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	100	-0-	100	102	100	2			N	-0-	100	2			-0-
03	14B	DENY	122	-0-	122	224	122	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	139	-0-	139	363	139	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	98	-0-	98	461	98	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	129	-0-	129	590	129	2			N	-0-					-0-
*07	719	X	129	-0-	-590	-0-	129	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

02	14B2	EXT	3	-0-	3	865	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	877	12	2			N	-0-					-0-
05	934	X	57	-0-	-877	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: RRCID -> 280590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10570 - 10590

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
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

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	153	1	3517	3	N	8					23
							9	9									
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	130	1	3072	3	N	10					33
							11	9									
04	2910	X	2156	-0-	-754	-0-	86	1	2066	3	N	4					37
							4	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	124	1	3043	3	N	10					47
							11	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	123	1	2908	3	N	6					53
							7	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					53

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6234	-0-	6234	6234	250	1	5881	3	N	94					94
							103	9									
04	14B2 EXT		11735	-0-	11735	17969	463	1	11199	3	N	66	138	1			22
							73	9									
05	14B2 EXT		10783	-0-	10783	28752	420	1	10302	3	N	55					77
							61	9									
06	14B2 EXT		7106	-0-	7106	35858	286	1	6789	3	N	28					105
							31	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35858					N	NO RPT					105

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2228	-0-	-1571	-0-	92	1	2110	3	N	24					33
							26	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	177	1	4166	3	N	27	27	1			33
							30	9									
04	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	166	1	4005	3	N	18	43	1			8
							20	9									
05	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	161	1	3941	3	N	22					30
							24	9									
06	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	161	1	3824	3	N	24					54
							26	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					54

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	134	1	3086	3	N	1					1
							1	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	189	1	4463	3	N	107	85	1			23
							118	9									
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	183	1	4417	3	N	13					36
							14	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	4453	3	N	22					58
							24	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	185	1	4392	3	N	16					74
							18	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					74

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1583	3	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1621	3	N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	N	25					25
							28	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3072	-0-	172	172	128	1	2944	3	N	-0-					-0-
03	2907	N	2735	-0-	-172	-0-	111	1	2618	3	N	5					5
							6	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	103	1	2491	3	N	-0-					5
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	98	1	2406	3	N	-0-					5
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	99	1	2343	3	N	6					11
							7	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	69	1	1634	3	N	65	52	1			13
							72	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	71	1	1704	3	N	-0-					13
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1674	3	N	-0-					13
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	3	N	10					23
							11	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					23

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1741	3	N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	3	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	N	164	112	1			52
							180	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	3	N	-0-					52
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	N	8					60
							9	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	30	-0-	-318	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3056	2	23	9	Y	21					105
03	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	2176	2	4	9	Y	4					109
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2782	2	25	9	Y	23					132
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	2			Y	-0-					132
06	2880	X	2247	-0-	-633	-0-	2239	2	8	9	Y	7					139
07	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2603	2	3	9	Y	3					142

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1912	-0-	-930	-0-	1869	2	43	9	Y	39	23	1			23
03	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1765	2	29	9	Y	26	41	1			8
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	Y	79	184	1			104
03	6200	X	5646	-0-	-554	-0-	5580	2	66	9	Y	60					164
04	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	5729	2	62	9	Y	56	177	1			43
05	6603	X	4586	-0-	-2017	-0-	4534	2	52	9	Y	47					90
06	6390	X	4526	-0-	-1864	-0-	4494	2	32	9	Y	29					119
07	6603	X	5169	-0-	-1434	-0-	5114	2	55	9	Y	50					169

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

02	T. A.		1104	-0-	1104	6340	1093	2	11	9	Y	10					23
03	T. A.		1230	-0-	1230	7570	1209	2	21	9	Y	19	24	1			18
04	3000	N	1244	-0-	-1756	5814	1244	2			Y	-0-					18
05	3100	N	1001	-0-	-2099	3715	1001	2			Y	-0-	14	1			4
06	3000	N	1054	-0-	-1946	1769	1054	2			Y	-0-					4
*07	2981	N	1212	-0-	-1769	-0-	1212	2			Y	-0-					4

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2066	-0-	-341	-0-	2053	2	13	9	Y	12					30
03	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2302	2	22	9	Y	20	28	1			22
04	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	2416	2	22	9	Y	20					42
05	2201	N	1661	-0-	-540	-0-	1651	2	10	9	Y	9	40	1			11
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					20
07	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2344	2	10	9	Y	9					29

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

*08	0	W	9621	-0-	9621	17353	245	1	9359	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
*09	23309	X	5956	-0-	-17353	-0-	158	1	5791	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*10	15004	X	6926	-0-	-8078	-0-	223	1	6651	2	Y	47	37	1			13
							52	9									
*11	14520	X	7782	-0-	-6738	-0-	60	1	7660	2	Y	56	42	1			27
							62	9									
*12	15004	X	12034	-0-	-2970	-0-	605	1	11321	2	Y	98	89	1			36
							108	9									
*01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	585	1	10182	2	Y	93	84	1			45
							102	9									
*02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	416	1	8105	2	Y	83	97	1			31
							91	9									
*03	12028	X	7907	-0-	-4121	-0-	405	1	7423	2	Y	72	74	1			29
							79	9									
*04	10800	X	7992	-0-	-2808	-0-	433	1	7464	2	Y	86	66	1			49
							95	9									
05	11160	X	8818	-0-	-2342	-0-	417	1	8285	2	Y	105	114	1			40
							116	9									
06	10530	X	8334	-0-	-2196	-0-	350	1	7855	2	Y	117	94	1			63
							129	9									
07	9207	X	8085	-0-	-1122	-0-	393	1	7611	2	Y	74	107	1			30
							81	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	206	1	298	2	Y	105	84	1			51
							116	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	113	1	205	2	Y	110	113	1			48
							121	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	114	99	1			63
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	170	1	238	2	Y	77	98	1			42
							85	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	72	79	1			35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

02	2378	X	1768	-0-	-610	-0-	644	1	931	2	Y	175	119	1			85
							193	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	864	1	1569	2	Y	150	167	1			68
							165	9									
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	838	1	1305	2	Y	104	108	1			64
							114	9									
05	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	899	1	1263	2	Y	108	111	1			61
							119	9									
06	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	962	1	1208	2	Y	124	125	1			60
							136	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					60

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	295 84	1 9	426	2	Y	76	62	1			46
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	156 90	1 9	282	2	Y	82	83	1			45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367 149	1 9	570	2	Y	135	100	1			80
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	244 120	1 9	343	2	Y	109	126	1			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	260 79	1 9	375	2	Y	72	58	1			41
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	174 70	1 9	315	2	Y	64	70	1			35
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	63	1			48
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	206 68	1 9	290	2	Y	62	71	1			39
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	70	71	1			38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	503	-0-	-77	-0-	92	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	100	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	104	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	98	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	101	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	94	1	354	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
04	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
05	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
06	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
*07	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					13
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					13
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					13
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					13
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					13
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

02	1798	X	1510	-0-	-288	-0-	384	1	1126	3	N	-0-					43
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	420	1	1525	3	N	-0-					43
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	410	1	1479	3	N	-0-					43
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	434	1	1707	3	N	-0-					43
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	404	1	1510	3	N	-0-					43
07	1953	X	1915	-0-	-38	-0-	395	1	1520	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

02	4466	X	3909	-0-	-557	-0-	593	1	3308	3	N	7					45
							8	9									
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	710	1	4073	3	N	13					58
							14	9									
04	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	556	1	2970	3	N	-0-					58
05	4588	X	4023	-0-	-565	-0-	617	1	3402	3	N	4					62
							4	9									
06	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	564	1	3039	3	N	3					65
							3	9									
07	4805	X	3669	-0-	-1136	-0-	583	1	3086	3	N	-0-					65

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 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
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	385	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	399	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2452	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	542	1	2990	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	524	1	2822	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	523	1	2766	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-					-0-
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	35	1	185	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-					-0-
06	600	N	14	-0-	-586	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

02	1479	X	872	-0-	-607	-0-	202	1	670	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	949	-0-	-260	-0-	203	1	746	3	N	-0-					-0-
04	990	X	908	-0-	-82	-0-	207	1	701	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	953	-0-	-70	-0-	229	1	724	3	N	-0-					-0-
06	960	X	930	-0-	-30	-0-	216	1	714	3	N	-0-					-0-
07	961	X	868	-0-	-93	-0-	195	1	673	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

02	2204	X	1651	-0-	-553	-0-	349	1	1302	3	N	-0-					102
03	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	360	1	1423	3	N	-0-					102
04	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	149	1	1083	3	N	-0-					102
05	1891	X	1148	-0-	-743	-0-	157	1	991	3	N	-0-					102
06	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	231	1	1232	3	N	23					125
							25	9									
07	1798	X	1430	-0-	-368	-0-	221	1	1174	3	N	32					157
							35	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5566	-0-	-350	-0-	223	1	5301	3	N	38					163
							42	9									
03	6324	X	5816	-0-	-508	-0-	247	1	5534	3	N	32					195
							35	9									
04	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	239	1	5285	3	N	23	186	1			32
							25	9									
05	6262	X	5694	-0-	-568	-0-	248	1	5424	3	N	20					52
							22	9									
06	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	240	1	5305	3	N	26					78
							29	9									
07	5952	X	5735	-0-	-217	-0-	248	1	5468	3	N	17					95
							19	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

02	4988	X	3594	-0-	-1394	-0-	148	1	3434	3	N	11					23
							12	9									
03	4557	X	3247	-0-	-1310	-0-	126	1	3042	3	N	72					95
							79	9									
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	128	1	3262	3	N	12					107
							13	9									
05	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	138	1	3443	3	N	8					115
							9	9									
06	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	128	1	3316	3	N	10	101	1			24
							11	9									
07	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	147	1	3586	3	N	7					31
							8	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	228	1	592	3	N	7					41
							8	9									
03	806	X	489	-0-	-317	-0-	86	1	401	3	N	2					43
							2	9									
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	220	1	639	3	N	3					46
							3	9									
05	806	X	769	-0-	-37	-0-	210	1	559	3	N	-0-					46
06	870	X	332	-0-	-538	-0-	92	1	240	3	N	-0-					46
*07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	245	1	1114	3	N	1					47
							1	9									

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1452	3	6	9	N	5					100
04	3180	X	992	-0-	-2188	-0-	991	3	1	9	N	1					101
05	3286	X	947	-0-	-2339	-0-	947	3			N	-0-					101
06	1410	X	429	-0-	-981	-0-	426	3	3	9	N	3	85	1			19
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					19

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	529	-0-	529	529	93	1	436	3	N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					37
05	529	X	-0-	-0-	-529	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-					2
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	3	Y	-0-					2
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	151	1	1131	3	Y	-0-					2
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	1181	3	Y	3					5
							3	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	92	1	694	3	Y	-0-					4
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	99	1	757	3	Y	-0-					4
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	94	1	699	3	Y	-0-					4
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	95	1	716	3	Y	-0-					4
*06	840	N	783	-0-	-57	-0-	87	1	696	3	Y	-0-					4
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					9
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					9
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					9
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					9
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					9
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

02	1160	X	946	-0-	-214	-0-	943	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					1
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					1
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					1
07	1116	X	449	-0-	-667	-0-	449	2			N	-0-					1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	651	N	150	-0-	-501	-0-	149	2	1	9	N	1					1

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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	169	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	155	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1046	-0-	-94	-0-	166	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1178	#	939	-0-	-239	-0-	150	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	852	-0-	-288	-0-	147	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1085	#	857	-0-	-228	-0-	157	1	700	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
*11	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	966	1	118	9	Y	107	78	1			65
*12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1260	1	36	9	Y	33	52	1			46
*01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1118	1	1	9	Y	1	27	1			20
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1067	1	28	9	Y	25	23	1			22
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1312	1	31	9	Y	28	47	1			3
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1329	1	272	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	1			Y	-0-					6
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1271	1	146	2	Y	-0-	4	1			2
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1009	1	234	2	Y	4	4	1			2
							4	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
*11	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	222	1	1273	2	N	109	180	1			124
							120	9									
*12	1984	X	41	-0-	-1943	-0-	4	1	25	2	N	11					135
							12	9									
*01	2573	X	310	-0-	-2263	-0-	48	1	262	2	N	-0-					135
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					135
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					135
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					135
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	251	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	647	1	3715	2	Y	164	119	1			127
							180	9									
*12	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	614	1	3569	2	Y	206	141	1			192
							227	9									
*01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	787	1	4315	2	Y	250	168	1			274
							275	9									
*02	4872	X	4080	-0-	-792	-0-	722	1	3084	2	Y	249	174	1			349
							274	9									
*03	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	675	1	3022	2	Y	218	341	1			226
							240	9									
*04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	588	1	2822	2	Y	180	160	1			246
							198	9									
*05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	563	1	3200	2	Y	234					480
							257	9									
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	640	1	3176	2	Y	192	381	1			291
							211	9									
07	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	625	1	1856	2	Y	106	183	1			214
							117	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	234	1	1345	2	N	8					130
							9	9									
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	260	1	1512	2	N	17					147
							19	9									
*01	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	187	1	1026	2	N	12					159
							13	9									
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	212	1	904	2	N	3					162
							3	9									
*03	1519	N	839	-0-	-680	-0-	152	1	681	2	N	5					167
							6	9									
*04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	153	1	735	2	N	7					174
							8	9									
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	154	1	875	2	N	20					194
							22	9									
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	159	1	786	2	N	5					199
							6	9									
07	775	N	471	-0-	-304	-0-	118	1	351	2	N	2					201
							2	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3277		3066	-0-	-211	3776	3066	2			N	-0-					4
03	3503		1468	-0-	-2035	1741	1468	2			N	-0-					4
04	3120	#	1247	-0-	-1873	-0-	1247	2			N	-0-					4
05	3224	#	1944	-0-	-1280	-0-	1944	2			N	-0-					4
06	3180	#	1540	-0-	-1640	-0-	1540	2			N	-0-					4
07	3286	#	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					4

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	334	1	375	2	N	-0-					170
03	1395	N	758	-0-	-637	-0-	758	1			N	-0-					170
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	879	1	436	2	N	-0-					170
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	276	1	729	2	N	-0-					170
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	273	1	749	2	N	-0-					170
07	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	354	1	647	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
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

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	54	2	Y	16					110
							18	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	89	1	8	9	Y	7					117
04	T. A.		168	-0-	168	168	110	1	55	2	Y	3					120
							3	9									
05	T. A.		89	-0-	89	257	22	1	59	2	Y	7					127
							8	9									
06	T. A.		125	-0-	125	382	32	1	87	2	Y	5					132
							6	9									
*07	505	X	123	-0-	-382	-0-	42	1	78	2	Y	3					135
							3	9									

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2900	N	869	-0-	-2031	2498	169	1	696	2	Y	4					214
							4	9									
03	3100	N	990	-0-	-2110	388	185	1	791	2	Y	13					227
							14	9									
04	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	202	1	918	2	Y	10					237
							11	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	198	1	861	2	Y	13					250
							14	9									
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	181	1	806	2	Y	7					257
							8	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	187	1	793	2	Y	7					264
							8	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

02	3799	X	3604	-0-	-195	-0-	3604	2			N	-0-					30
03	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					30
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					30
05	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	2981	2			N	-0-					30
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					30
07	3875	X	2126	-0-	-1749	-0-	2126	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	20358	X	19521	-0-	-837	-0-	19479	2	42	9	N	38					180
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20718	2	42	9	N	38	176	1			42
04	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18696	2	39	9	N	35					77
05	19685	X	19299	-0-	-386	-0-	19259	2	40	9	N	36					113
06	19050	X	18848	-0-	-202	-0-	18811	2	37	9	N	34					147
07	19685	X	19583	-0-	-102	-0-	19546	2	37	9	N	34					181

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2304	-0-	-567	-0-	2304	2			N	-0-					172
03	2335	X	2266	-0-	-69	-0-	2266	2			N	-0-					172
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					172
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					172
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					172
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					172

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8060	-0-	-1104	-0-	1571	1	6485	2	Y	4					245
							4	9									
03	9796	X	8849	-0-	-947	-0-	1675	1	7160	2	Y	13					258
							14	9									
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1598	1	7254	2	Y	10					268
							11	9									
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1662	1	7211	2	Y	13					281
							14	9									
*06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	1619	1	7194	2	Y	7					288
							8	9									
*07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	1673	1	7084	2	Y	7					295
							8	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-	1	1			8
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	100	1	305	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		180	-0-	180	585	45	1	133	2	Y	2					10
							2	9									
06	765	N	180	-0-	-585	-0-	45	1	134	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	92	1	281	2	Y	3					11
							3	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

02	7917	X	6606	-0-	-1311	-0-	1416	1	5112	2	Y	71	96	1			219
							78	9									
03	8463	X	7263	-0-	-1200	-0-	1851	1	5340	2	Y	65	114	1			170
							72	9									
04	DLQ G-10		6339	-0-	6339	6339	1555	1	4749	2	Y	32					202
							35	9									
05	DLQ G-10		6975	-0-	6975	13314	1756	1	5156	2	Y	57					259
							63	9									
06	20060	X	6746	-0-	-13314	-0-	1689	1	4987	2	Y	64	109	1			214
							70	9									
*07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1986	1	6034	2	Y	61					275
							67	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	285	1	1029	2	Y	14	19	1			36
							15	9									
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	343	1	990	2	Y	12	21	1			27
							13	9									
04	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	335	1	1024	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2833	371	1	1090	2	Y	12					39
							13	9									
06	800	N	1562	-0-	762	3595	391	1	1154	2	Y	15	28	1			26
							17	9									
*07	3100	N	1465	-0-	-1635	1960	360	1	1093	2	Y	11					37
							12	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

02	2900	N	3683	-0-	783	783	789	1	2850	2	Y	40	54	1			44
							44	9									
03	3100	N	2861	-0-	-239	544	729	1	2103	2	Y	26	45	1			25
							29	9									
04	DLQ G-10		2550	-0-	2550	3094	629	1	1921	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	5748	668	1	1962	2	Y	22					47
							24	9									
06	8189	X	2441	-0-	-5748	-0-	611	1	1805	2	Y	23	41	1			29
							25	9									
*07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	572	1	1740	2	Y	18					47
							20	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	43	1	155	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	68	1	196	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	54	1	164	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		334	-0-	334	552	84	1	248	2	Y	2					9
							2	9									
06	700	N	246	-0-	-454	98	62	1	182	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
*07	309	N	211	-0-	-98	-0-	52	1	157	2	Y	2					9
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	85	1	258	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		425	-0-	425	768	107	1	314	2	Y	4					8
							4	9									
06	800	N	391	-0-	-409	359	98	1	289	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
*07	742	N	383	-0-	-359	-0-	94	1	286	2	Y	3					8
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	189	1	682	2	Y	2					105
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	223	1	644	2	Y	5					110
							6	9									
04	DLQ G-10		940	-0-	940	940	228	1	695	2	Y	15					125
							17	9									
05	DLQ G-10		983	-0-	983	1923	248	1	727	2	Y	7					132
							8	9									
06	800	N	820	-0-	20	1943	206	1	607	2	Y	6					138
							7	9									
*07	2708	N	765	-0-	-1943	-0-	187	1	569	2	Y	8					146
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1090	-0-	-534	-0-	235	1	848	2	Y	6					148
							7	9									
03	1798	N	936	-0-	-862	-0-	240	1	692	2	Y	4					152
							4	9									
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	404	1	1234	2	Y	27					179
							30	9									
05	DLQ G-10		1920	-0-	1920	3588	483	1	1417	2	Y	18					197
							20	9									
06	5570	X	1982	-0-	-3588	-0-	497	1	1466	2	Y	17					214
							19	9									
*07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	444	1	1350	2	Y	15					229
							17	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
02	4089	X	3239	-0-	-850	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3590	-0-	-812	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3743	-0-	-659	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1728	-0-	-2202	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2555	-0-	-1041	-0-	2555	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
02	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

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
02	1363	X	35	-0-	-1328	-0-	35	2			N	-0-					159
03	1457	X	254	-0-	-1203	-0-	254	2			N	-0-					159
04	1200	X	183	-0-	-1017	-0-	183	2			N	-0-					159
05	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					159
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					159
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	493	X	176	-0-	-317	-0-	176	2			N	-0-					96
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					96
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					96
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					96
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	96	1			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
02	203	X	154	-0-	-49	-0-	80	1	74	3	N	-0-					25
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	86	1	74	3	N	-0-					25
04	360	X	209	-0-	-151	-0-	83	1	120	3	N	5					30
							6	9									
05	372	X	217	-0-	-155	-0-	86	1	129	3	N	2					32
							2	9									
*06	360	X	180	-0-	-180	-0-	80	1	100	3	N	-0-					32
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					40

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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	3	N	-0-					25
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					25
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					25
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					25
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	3	N	-0-					13
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	N	-0-					13
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	73	1	435	3	N	-0-					13
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		191	-0-	191	191	11	1	180	3	N	-0-					25
05	14B2 EXT		106	-0-	106	297	16	1	90	3	N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	297					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	297					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	406	X	261	-0-	-145	-0-	21	1	240	3	N	-0-					137
03	341	X	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	N	-0-					137
04	300	X	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	N	-0-					137
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					137
*06	300	X	293	-0-	-7	-0-	20	1	273	3	N	-0-					137
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	X	166	-0-	-327	-0-	23	1	143	3	N	-0-					184
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	26	1	195	3	N	-0-					184
04	300	X	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	N	-0-					184
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	26	1	214	3	N	-0-					184
*06	240	X	215	-0-	-25	-0-	24	1	191	3	N	-0-					184
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - P/A 03/17/16

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

02	232	X	183	-0-	-49	-0-	22	1	161	3	N	-0-					43
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	-0-					43
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	N	-0-					43
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					43
*06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					43
07	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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	N	-0-					163
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	N	-0-					163
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	82	1	2788	3	N	-0-					163
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	85	1	2974	3	N	-0-					163
*06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	3	N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-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

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	N	-0-					54
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	3	N	-0-					54
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	3	N	-0-					54
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	N	-0-					54
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	3	N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
02	3277	X	2794	-0-	-483	-0-	23	1	2771	3	N	-0-	63	1			96
03	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	25	1	2973	3	N	-0-					96
04	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	20	1	2855	3	N	12					108
							13	9									
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	25	1	3176	3	N	-0-					108
*06	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	24	1	2836	3	N	-0-					108
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					108

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	58	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	48	1	361	2	Y	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	101	-0-	-131	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1119	1	11140	2	N	268	210	1			58
							26	4	295	9							
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	745	1	5452	2	N	130	171	1			17
							62	4	143	9							
06	3000	N	4377	-0-	1377	1377	635	1	3513	2	N	192	179	1			30
							18	4	211	9							
*07	2325	X	948	-0-	-1377	-0-	246	1	653	2	N	44	71	1			4
							1	4	48	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	404	1	3913	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	370	1	3503	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	383	1	3302	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	360	1	3217	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	355	1	2689	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
07	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	363	1	2793	2	Y	12	10	1			9
							13	9									

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2900	X	1158	-0-	-1742	-0-	89	1	861	2	Y	189	250	1			49
							208	9									
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	385	1	3645	2	Y	431	368	1			112
							474	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	366	1	3154	2	Y	395	444	1			63
							435	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	299	1	2675	2	Y	326	321	1			68
							359	9									
06	3600	X	1984	-0-	-1616	-0-	227	1	1723	2	Y	31	82	1			17
							34	9									
07	3720	X	2243	-0-	-1477	-0-	254	1	1955	2	Y	31	25	1			23
							34	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

02	2639	X	2454	-0-	-185	-0-	274	1	2134	2	N	42	40	1			8
							46	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	338	1	2704	2	N	55	56	1			7
							18	4	61	9							
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	256	1	2761	2	N	56	51	1			12
							6	4	62	9							
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2900	2	N	58	62	1			8
							32	4	64	9							
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	395	1	2775	2	N	41	42	1			7
							13	4	45	9							
07	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	386	1	2096	2	N	34	38	1			3
							3	4	37	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	565	1	4399	2	N	108	103	1			20
							119	9									
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	527	1	4213	2	N	108	114	1			14
							27	4	119	9							
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	437	1	4715	2	N	119	107	1			26
							11	4	131	9							
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	564	1	4866	2	N	121	131	1			16
							54	4	133	9							
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	656	1	4610	2	N	83	86	1			13
							22	4	91	9							
07	4805	X	3473	-0-	-1332	-0-	530	1	2876	2	N	57	65	1			5
							4	4	63	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

02	2726	X	1632	-0-	-1094	-0-	153	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	151	1	1429	2	Y	150	166	1	1	7	164
							165	9									
04	2370	X	1426	-0-	-944	-0-	137	1	1177	2	Y	102	177	1	2	8	87
							112	9									
05	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	145	1	1293	2	Y	131	11	8			207
							144	9									
06	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	160	1	1213	2	Y	141	190	1			158
							155	9									
07	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	145	1	1116	2	Y	75	188	1			45
							83	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	319	1	3095	2	Y	522	516	1			136
							574	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	272	1	2573	2	Y	232	308	1			60
							255	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	268	1	2312	2	Y	223	247	1			36
							245	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	246	1	2200	2	Y	206	198	1	1	8	43
							227	9									
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	227	1	1717	2	Y	340	197	1			186
							374	9									
*07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	160	1	1229	2	Y	222	246	1			162
							244	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33988	X	23648	-0-	-10340	-0-	280	1	22412	2	N	869	841	1	2	8	163
							956	9									
03	36332	X	20901	-0-	-15431	-0-	268	1	19650	2	N	789	852	1			100
							115	4	868	9							
04	33840	X	20067	-0-	-13773	-0-	108	1	19062	2	N	779	711	1	1	8	167
							40	4	857	9							
05	31403	X	26726	-0-	-4677	-0-	149	1	25235	2	N	991	1028	1	1	8	129
							252	4	1090	9							
06	28470	X	18113	-0-	-10357	-0-	120	1	17290	2	N	572	610	1			91
							74	4	629	9							
07	25265	X	22394	-0-	-2871	-0-	162	1	21782	2	N	388	442	1	1	8	37
							23	4	427	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1081	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	112	1	1062	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	119	1	1028	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	116	1	1038	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	107	1	813	2	Y	57	28	1			31
							63	9									
07	1209	N	799	-0-	-410	-0-	92	1	707	2	Y	-0-	31	1			-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	907	1	7067	2	Y	157	4	8			220
							173	9									
03	8897	X	8348	-0-	-549	-0-	902	1	7212	2	Y	170	185	1	3	7	202
							47	4	187	9							
04	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	658	1	7096	2	Y	161	188	1	8	8	167
							16	4	177	9							
05	8897	X	8311	-0-	-586	-0-	835	1	7195	2	Y	183	175	1	35	7	140
							80	4	201	9							
06	8430	X	7519	-0-	-911	-0-	913	1	6417	2	Y	144	180	1			104
							31	4	158	9							
07	8711	X	7488	-0-	-1223	-0-	1135	1	6161	2	Y	167	18	8			253
							8	4	184	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	549	1	4276	2	N	172	171	1			32
							189	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	516	1	4128	2	N	172	182	1			22
							27	4	189	9							
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	504	1	5437	2	N	225	199	1			48
							12	4	248	9							
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	671	1	5783	2	N	236	253	1			31
							64	4	260	9							
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	688	1	4839	2	N	169	173	1			27
							23	4	186	9							
*07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	864	1	4691	2	N	181	191	1			17
							6	4	199	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					133
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					133
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	105	1	28	7	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2842	X	2152	-0-	-690	-0-	2018	3	134	9	N	122					177
03	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	2188	3	129	9	N	117	180	1			114
04	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	2207	3	128	9	N	116	187	1			43
05	3038	X	2469	-0-	-569	-0-	2344	3	125	9	N	114					157
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2290	3	107	9	N	97	189	1			65
*07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2427	3	120	9	N	109					174

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

02	8874	X	7228	-0-	-1646	-0-	1146	1	5490	3	Y	538	551	1	4	8	230
							592	9									
03	9486	X	8055	-0-	-1431	-0-	1226	1	6247	3	Y	529	550	1			209
							582	9									
04	9180	X	7794	-0-	-1386	-0-	1188	1	6013	3	Y	539	376	1			372
							593	9									
05	9486	X	8311	-0-	-1175	-0-	1228	1	6477	3	Y	551	749	1	1	8	173
							606	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1188	1	6158	3	Y	486	553	1			106
							535	9									
*07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1228	1	6878	3	Y	502	376	1	2	8	230
							552	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/08/2016 - PLUGGED 06/08/16

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

02	18096	X	7501	-0-	-10595	-0-	315	1	7072	2	N	104	118	1			27
							114	9									
03	19344	X	4468	-0-	-14876	-0-	214	1	4217	2	N	34	52	1			9
							37	9									
04	18720	X	3463	-0-	-15257	-0-	184	1	3249	2	N	27	32	1			4
							30	9									
05	19344	X	3404	-0-	-15940	-0-	339	1	3036	2	N	26	25	1			5
							29	9									
06	7770	X	3207	-0-	-4563	-0-	367	1	2783	2	N	52	29	1			28
							57	9									
07	8029	X	3016	-0-	-5013	-0-	341	1	2625	2	N	45	40	1			33
							50	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

02	2494	X	2071	-0-	-423	-0-	217	1	1637	2	N	197	175	1			109
							217	9									
03	2263	X	200	-0-	-2063	-0-	100	1	100	9	N	91					200
04	2010	X	1053	-0-	-957	-0-	211	1	631	2	N	192	356	1			36
							211	9									
05	2201	X	1399	-0-	-802	-0-	237	1	925	2	N	215	173	1			78
							237	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					78
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	367	1	361	2	N	334	374	1			38
							367	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1415	2	102	9	N	93	21	8			218
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	2	58	9	N	53	188	1			83
04	1560	N	867	-0-	-693	-0-	837	2	30	9	N	27					110
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1222	2	59	9	N	54	4	8			160
06	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1072	2	92	9	N	84	187	1	1	8	56
*07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1094	2	95	9	N	86					142

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

02	3132	#	2593	-0-	-539	-0-	271	1	2111	2	N	192	184	1			36
							211	9									
03	3444		3444	-0-	-0-	-0-	349	1	2789	2	N	262	265	1			33
							18	4	288	9							
04	3680		3680	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	288	259	1			62
							7	4	317	9							
05	3379		2088	-0-	-1291	-0-	197	1	1700	2	N	156	198	1			20
							19	4	172	9							
06	3270		2751	-0-	-519	-0-	317	1	2228	2	N	177	169	1			28
							11	4	195	9							
07	3379		2883	-0-	-496	-0-	414	1	2249	2	N	197	206	1			19
							3	4	217	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	668	1	976	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	293	1	267	2	N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	313	1	92	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	21518	#	15255	-0-	-6263	-0-	480 1 420 9		14355	3	N	382	198	1			301
03	23002	#	18786	-0-	-4216	-0-	589 1 334 9		17863	3	N	304	364	1			241
04	18060	#	17797	-0-	-263	-0-	600 1 355 9		16842	3	N	323	380	1			184
05	18662	#	15345	-0-	-3317	-0-	577 1 309 9		14459	3	N	281	193	1	1	8	271
06	16650		13586	-0-	-3064	-0-	400 1 238 9		12948	3	N	216	363	1	1	8	123
07	17205		12279	-0-	-4926	-0-	246 1 209 9		11824	3	N	190	123	1			190

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
02	13688		11508	-0-	-2180	9870	1263 1 406 9		9839	2	N	369	350	1	1	8	69
03	14632		11957	-0-	-2675	7195	1274 1 66 4		10182 435	2 9	N	395	414	1			50
04	14160		11531	-0-	-2629	4566	940 1 23 4		10138 430	2 9	N	391	357	1			84
05	14632		11549	-0-	-3083	1483	1146 1 110 4		9882 411	2 9	N	374	409	1			49
06	13326	R	11843	-0-	-1483	-0-	1424 1 48 4		10012 359	2 9	N	326	323	1			52
07	12307	#	11780	-0-	-527	-0-	1730 1 11 4		9388 651	2 9	N	592	588	1			57

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
02	1595		378	-0-	-1217	-0-	378	2			N	-0-					233
03	1705		-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					233
04	1110	#	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-					233
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					233
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	4					237
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	194	1			43

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	783 #	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT			154
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			154
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			154
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 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
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	7	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	33	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
*07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2563	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

02	2088 N	45	-0-	-2043	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	19	-0-	-1438	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	163	1	2178	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

02	5742	5636	-0-	-106	-0-	5636	2			Y	-0-					5
03	6602	6602	-0-	-0-	-0-	501	1	6101	2	Y	-0-					5
04	6199	6199	-0-	-0-	-0-	25	1	6174	2	Y	-0-					5
05	6138	6100	-0-	-38	-0-	18	1	6082	2	Y	-0-					5
06	5940	5609	-0-	-331	-0-	5609	2			Y	-0-					5
07	6138	5583	-0-	-555	-0-	389	1	5194	2	Y	-0-	5	1			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	2	Y	-0-					1
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	17	1	1470	2	Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					1
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					1
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					1
07	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-	1	1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	1			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1160	N	1039	-0-	-121	-0-	1039	2			Y	-0-					132
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-					132
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	972	2	55	9	Y	50					182
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			Y	-0-					182
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	Y	12					194
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	954	2	1	9	Y	1	1	8			194

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16

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
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	316	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	346	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	322	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	1309	-0-	-1667	-0-	249	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	1306	-0-	-1484	-0-	171	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1540	-0-	-878	-0-	162	1	1378	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
02	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	1292	1	13072	2	N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	728	1	6729	2	N	-0-					-0-
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	584	1	4680	2	N	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	784	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	1000	1	6631	2	N	-0-					-0-
*07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	285	1	2416	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
02	2610	X	2037	-0-	-573	-0-	183	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	645	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	725	1	5803	2	N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	734	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	425	1	2823	2	N	-0-					-0-
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	792	1	6718	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	103	-0-	-158	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
03	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1392	X	806	-0-	-586	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	891	-0-	-609	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	506	-0-	-904	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4611	X	3937	-0-	-674	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4237	-0-	-692	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3669	-0-	-621	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	580	X	365	-0-	-215	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558	X	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	540	X	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1071	-0-	-118	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	361	-0-	-3438	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	143	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	349	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	522	1	12643	2	N	-0-					-0-
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	423	1	8832	2	N	-0-					-0-
*07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	373	1	11513	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
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					1
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2103	-0-	-1203	-0-	2103	2			N	-0-					48
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3239	2	11	9	N	10					58
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	2934	2	165	9	N	150	179	1			29
05	3069	X	2278	-0-	-791	-0-	2272	2	6	9	N	5					34
06	3150	X	2435	-0-	-715	-0-	2433	2	2	9	N	2					36
07	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2600	2	68	9	N	62					98

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2000) //CONT.// 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	99	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5396	-0-	5396	5396	107	1	5289	2	N	-0-					-0-
04	10412	X	5016	-0-	-5396	-0-	124	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	133	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	130	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	84	1	2922	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	289	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4928	-0-	4928	4928	322	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4863	-0-	4863	9791	340	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	14914	X	5123	-0-	-9791	-0-	269	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	341	1	4908	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2928	-0-	-1908	-0-	180	1	2748	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	53	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3168	48	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	2200	N	1672	-0-	-528	2640	60	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1349	-0-	-1651	989	52	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*07	1902	N	913	-0-	-989	-0-	32	1	881	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12383	X	11512	-0-	-871	-0-	227	1	11220	2	Y	59	60	1			4
							65	9									
03	DLQ G-10		12838	-0-	12838	12838	253	1	12507	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	DLQ G-10		11669	-0-	11669	24507	288	1	11316	2	Y	59	58	1			4
							65	9									
05	38328	X	13821	-0-	-24507	-0-	326	1	13421	2	Y	67	67	1			4
							74	9									
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	332	1	13386	2	Y	71	70	1			5
							78	9									
07	11780	X	7395	-0-	-4385	-0-	206	1	7149	2	Y	36	36	1			5
							40	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	44	1	607	2	N	-0-					-0-
07	744	N	474	-0-	-270	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	938	-0-	-599	-0-	19	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
05	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	2179	2	N	2	2	1			-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	2382	2	N	2	2	1			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1847	2	N	1	1	1			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1978	2	N	1	1	1			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1914	2	N	1	1	1			-0-
07	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	35 1	1 9	1205	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					4
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					4
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					4
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					4
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	N	1					5

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699		822	-0-	-5877	-0-	42	1	778	2	N	2					8
							2	9									
03	7161		431	-0-	-6730	-0-	25	1	406	2	N	-0-					8
04	6930		425	-0-	-6505	-0-	24	1	400	2	N	1					9
							1	9									
05	7161		192	-0-	-6969	-0-	11	1	181	2	N	-0-					9
06	1560	#	405	-0-	-1155	-0-	20	1	385	2	N	-0-					9
*07	868	#	295	-0-	-573	-0-	15	1	280	2	N	-0-					9

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279125

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1					5
							1	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
04	DLQ G-10		969	-0-	969	969	55	1	913	2	Y	1					8
							1	9									
05	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2019	59	1	990	2	Y	1					9
							1	9									
06	800	N	992	-0-	192	2211	49	1	943	2	Y	-0-					9
*07	3100	N	1001	-0-	-2099	112	52	1	949	2	Y	-0-					9

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	355	1	6617	2	Y	9					62
							10	9									
03	7285	X	5760	-0-	-1525	-0-	332	1	5415	2	Y	12					74
							13	9									
04	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	348	1	5775	2	Y	5					79
							6	9									
05	DLQ G-10		9299	-0-	9299	15428	525	1	8764	2	Y	9					88
							10	9									
06	22629	X	7201	-0-	-15428	-0-	353	1	6848	2	Y	-0-					88
*07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	402	1	7340	2	Y	13					101
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	6602	-0-	-416	-0-	335	1	6256	2	Y	10					70
							11	9									
03	7502	X	7021	-0-	-481	-0-	404	1	6602	2	Y	14					84
							15	9									
04	DLQ G-10		6643	-0-	6643	6643	377	1	6260	2	Y	5					89
							6	9									
05	DLQ G-10		4205	-0-	4205	10848	237	1	3964	2	Y	4					93
							4	9									
06	18467	X	7619	-0-	-10848	-0-	373	1	7246	2	Y	-0-					93
*07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	364	1	6639	2	Y	16					109
							18	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	683	1	5277	2	Y	44	23	1			42
							48	9									
03	7316	X	5049	-0-	-2267	-0-	513	1	4492	2	Y	40	49	1			33
							44	9									
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	362	1	3193	2	Y	29	42	1			20
							32	9									
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	373	1	3046	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	664	1	5129	2	Y	30	38	1			14
							33	9									
07	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	364	1	3027	2	Y	17	22	1			9
							19	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	Y	17	8	1			16
							19	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	629	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	Y	13	12	1			15
							14	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	707	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	698	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	280	1	2164	2	Y	45	9	1			42
							50	9									
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	279	1	2445	2	Y	54	52	1			44
							59	9									
04	3030	X	2313	-0-	-717	-0-	230	1	2032	2	Y	46	58	1			32
							51	9									
05	3131	X	1872	-0-	-1259	-0-	201	1	1643	2	Y	25	28	1			29
							28	9									
06	2730	X	2390	-0-	-340	-0-	270	1	2086	2	Y	31	46	1			14
							34	9									
07	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	285	1	2372	2	Y	32	28	1			18
							35	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5017	X	3948	-0-	-1069	-0-	449	1	3470	2	Y	26	16	1			25
							29	9									
03	5363	X	4685	-0-	-678	-0-	476	1	4172	2	Y	34	31	1			28
							37	9									
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	471	1	4158	2	Y	34	38	1			24
							37	9									
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	494	1	4030	2	Y	23	21	1			26
							25	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	302	1	2330	2	Y	12	32	1			6
							13	9									
*07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	407	1	3387	2	Y	16	13	1			9
							18	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
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	768	1	5934	2	Y	84	91	1			80
							92	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	711	1	6229	2	Y	96	98	1			78
							106	9									
04	8400	X	6012	-0-	-2388	-0-	603	1	5318	2	Y	83	103	1			58
							91	9									
05	8680	X	6513	-0-	-2167	-0-	703	1	5742	2	Y	62	51	1			69
							68	9									
06	8400	X	5991	-0-	-2409	-0-	680	1	5252	2	Y	54	98	1			25
							59	9									
07	7254	X	4991	-0-	-2263	-0-	530	1	4416	2	Y	41	43	1			23
							45	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
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	390	1	3012	2	Y	47	25	1			44
							52	9									
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	19	47	1			16
							21	9									
04	1530	X	1250	-0-	-280	-0-	125	1	1104	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	177	1	1443	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	190	1	1466	2	Y	17	27	1			8
							19	9									
*07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	195	1	1625	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1347	-0-		-16	-0-		153	1	1181	2	Y	12	4	1			12
									13	9									
03	1457	N	1371	-0-		-86	-0-		139	1	1218	2	Y	13	14	1			11
									14	9									
04	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-		130	1	1146	2	Y	13	15	1			9
									14	9									
05	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-		153	1	1250	2	Y	10	8	1			11
									11	9									
06	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-		131	1	1009	2	Y	8	15	1			4
									9	9									
*07	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-		126	1	1050	2	Y	7	7	1			4
									8	9									

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	384	-0-		-138	-0-		75	1	309	2	Y	-0-					7
03	451	N	451	-0-		-0-	-0-		79	1	371	2	Y	1					8
									1	9									
04	498	N	498	-0-		-0-	-0-		49	1	448	2	Y	1					9
									1	9									
05	577	N	577	-0-		-0-	-0-		50	1	527	2	Y	-0-	5	1			4
06	534	N	534	-0-		-0-	-0-		59	1	474	2	Y	1	4	1			1
									1	9									
07	527	N	489	-0-		-38	-0-		59	1	429	2	Y	1					2
									1	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6453	X	6453	-0-		-0-	-0-		967	1	5405	2	Y	74	32	1			64
									81	9									
03	6552	X	6552	-0-		-0-	-0-		940	1	5570	2	Y	38	81	1			21
									42	9									
04	6004	X	6004	-0-		-0-	-0-		903	1	5043	2	Y	53					74
									58	9									
05	6145	X	6145	-0-		-0-	-0-		962	1	5124	2	Y	54	79	1			49
									59	9									
06	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-		937	1	4943	2	Y	41					90
									45	9									
*07	6346	X	6346	-0-		-0-	-0-		990	1	5301	2	Y	50	72	1			68
									55	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		142	1	1097	2	Y	16	4	1			15
									18	9									
03	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-		137	1	1200	2	Y	18	18	1			15
									20	9									
04	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-		121	1	1064	2	Y	17	20	1			12
									19	9									
05	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-		147	1	1204	2	Y	12	10	1			14
									13	9									
06	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-		139	1	1073	2	Y	11	20	1			5
									12	9									
*07	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-		141	1	1174	2	Y	11	10	1			6
									12	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	2	Y	23	3	1			22
							25	9									
03	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	158	1	1388	2	Y	24	26	1			20
							26	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	25	28	1			17
							28	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1266	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	Y	15	26	1			7
							17	9									
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	147	1	1222	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		804	-0-	804	804	141	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2902	-0-	-98	706	287	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2510	-0-	-590	116	218	1	2292	2	Y	-0-					-0-
06	2290	N	2174	-0-	-116	-0-	240	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	253	1	1825	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		378	-0-	378	378	66	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1196	-0-	1196	1574	118	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		945	-0-	945	2519	82	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		844	-0-	844	3363	93	1	751	2	Y	-0-					-0-
*07	4112	X	749	-0-	-3363	-0-	91	1	658	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	833	1	4656	2	Y	93	154	1			80
							102	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	773	1	4579	2	Y	46	101	1			25
							51	9									
04	5370	X	5207	-0-	-163	-0-	779	1	4354	2	Y	67					92
							74	9									
05	5549	X	5513	-0-	-36	-0-	859	1	4577	2	Y	70	98	1			64
							77	9									
06	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	827	1	4363	2	Y	51					115
							56	9									
*07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	870	1	4659	2	Y	65	93	1			87
							72	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	195	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	189	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	122	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	132	1	954	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

02	1479	N	1226	-0-	-253	-0-	239	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	255	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	194	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	220	1	1592	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2378	N	2157	-0-	-221	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					9
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	412	1	1942	2	Y	2					11
							2	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	252	1	2295	2	Y	1					12
							1	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	214	1	2244	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	247	1	1996	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	264	1	1909	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	256	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	137	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	170	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	184	1	1326	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

02	348	N	163	-0-	-185	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	Y	2					6
							2	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	Y	2					8
							2	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	24	1	172	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	245	1	1012	2	Y	-0-					9
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	232	1	1095	2	Y	2					11
							2	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	2					13
							2	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	138	1	1116	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	145	1	1050	2	Y	2					4
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

02	3306	X	828	-0-	-2478	-0-	162	1	666	2	Y	-0-					23
03	2635	X	997	-0-	-1638	-0-	174	1	820	2	Y	3					26
							3	9									
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	Y	10					36
							11	9									
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	369	1	3874	2	Y	9	21	1			24
							10	9									
06	3000	N	4093	-0-	1093	1093	451	1	3633	2	Y	8	20	1			12
							9	9									
*07	5170	X	4077	-0-	-1093	-0-	495	1	3573	2	Y	8					20
							9	9									

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	87	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	86	-0-	-410	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		503	-0-	503	503	88	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1048	-0-	1048	1551	104	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		1067	-0-	1067	2618	93	1	973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	T. A.		805	-0-	805	3423	89	1	715	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	3931	X	508	-0-	-3423	-0-	62	1	446	2	Y	-0-					1

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

02	5394	X	960	-0-	-4434	-0-	187	1	771	2	Y	2					13
							2	9									
03	4867	X	1078	-0-	-3789	-0-	187	1	883	2	Y	7					20
							8	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	460	1	4182	2	Y	28					48
							31	9									
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	757	1	7950	2	Y	48	29	1			67
							53	9									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	720	1	5806	2	Y	30	56	1			41
							33	9									
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	371	1	2678	2	Y	14					55
							15	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

02	1218	N	747	-0-	-471	-0-	110	1	630	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
03	1302	N	774	-0-	-528	-0-	119	1	643	2	Y	11					20
							12	9									
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	120	1	600	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	115	1	618	2	Y	3					9
							3	9									
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	116	1	575	2	Y	2					11
							2	9									
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	121	1	585	2	Y	2					13
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 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
02	2581	N	2516	-0-	-65	-0-	380	1	2123	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
03	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	383	1	2273	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	379	1	2116	2	Y	9					13
							10	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	409	1	2179	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	406	1	2145	2	Y	7					16
							8	9									
*07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	410	1	2193	2	Y	9	13	1			12
							10	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		160	-0-	160	160	28	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		508	-0-	508	668	50	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		479	-0-	479	1147	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		454	-0-	454	1601	50	1	404	2	Y	-0-					-0-
*07	2089	X	488	-0-	-1601	-0-	59	1	429	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

02	2175	X	192	-0-	-1983	-0-	29	1	163	2	Y	-0-	8	1			2
03	1271	X	161	-0-	-1110	-0-	25	1	136	2	Y	-0-					2
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	25	1	124	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	873	1	3602	2	Y	-0-					8
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	825	1	3893	2	Y	3					11
							3	9									
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	619	1	5636	2	Y	4					15
							4	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	441	1	4637	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	569	1	4584	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	610	1	4408	2	Y	2					6
							2	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

02	1885	N	1482	-0-	-403	-0-	289	1	1190	2	Y	3					47
							3	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1	1636	2	Y	17					64
							19	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2468	2	Y	21					85
							23	9									
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	239	1	2512	2	Y	19	51	1			53
							21	9									
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	263	1	2121	2	Y	13	44	1			22
							14	9									
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	274	1	1977	2	Y	13					35
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	551	N	442	-0-	-109	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	81	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	49	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	53	1	382	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
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	172	1	710	2	Y	-0-					7
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	165	1	780	2	Y	2					9
							2	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	2					11
							2	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	109	1	878	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	104	1	755	2	Y	1					3
							1	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	250	25	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		971	-0-	971	1221	84	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		680	-0-	680	1901	75	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		639	-0-	639	2540	78	1	561	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	392	1	1618	2	Y	1					1
							1	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	371	1	1750	2	Y	2					3
							2	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	227	1	2070	2	Y	2					5
							2	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	192	1	2012	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2294	N	2039	-0-	-255	-0-	248	1	1789	2	Y	2					4
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	272	1	1123	2	Y	-0-					12
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	212	1	1000	2	Y	2					14
							2	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	146	1	1328	2	Y	2					16
							2	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	1671	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	131	1	949	2	Y	1					4
							1	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	2252	-0-	-2301	-0-	439	1	1812	2	Y	1					13
							1	9									
03	4495	X	2012	-0-	-2483	-0-	352	1	1659	2	Y	1					14
							1	9									
04	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	253	1	2298	2	Y	2					16
							2	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	286	1	2999	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2600	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*07	3100	N	3775	-0-	675	675	459	1	3314	2	Y	2					5
							2	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	94	1	389	2	Y	-0-					9
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	91	1	430	2	Y	2					11
							2	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	2					13
							2	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	460	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	59	1	425	2	Y	2					4
							2	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	95	-0-	95	95	17	1	78	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	100	-0-	100	195	10	1	90	2		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	158	-0-	158	353	14	1	144	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	131	-0-	131	484	16	1	115	2		Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	708	-0-	-3091	-0-	138	1	569	2	Y	1					7
							1	9									
03	1674	X	803	-0-	-871	-0-	140	1	662	2	Y	1					8
							1	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	653	1	5938	2	Y	11					19
							12	9									
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	677	1	7113	2	Y	11	11	1			19
							12	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	195	1	1411	2	Y	2					7
							2	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	167	1	473	2	Y	30					42
							33	9									
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	164	1	454	2	Y	16	39	1			19
							18	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	114	1	517	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	145	1	548	2	Y	19					36
							21	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	185	1	437	2	Y	23	35	1			24
							25	9									
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	177	1	429	2	Y	36	37	1			23
							40	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

02	667	N	631	-0-	-36	-0-	71	1	547	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	622	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	74	1	569	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	70	1	580	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	340	1	960	2	Y	4					6
							4	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	386	1	1071	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	190	1	863	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	231	1	872	2	Y	2					4
							2	9									
06	1110	N	663	-0-	-447	-0-	197	1	464	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	402	1	975	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5543	-0-	-199	-0-	825	1	4706	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
03	6138	X	5998	-0-	-140	-0-	933	1	5041	2	Y	22					38
							24	9									
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	972	1	4870	2	Y	9	35	1			12
							10	9									
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	939	1	5046	2	Y	5					17
							6	9									
06	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	929	1	4602	2	Y	4					21
							4	9									
07	5952	X	5865	-0-	-87	-0-	1003	1	4858	2	Y	4					25
							4	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	407	1	2322	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	Y	15					25
							17	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	473	1	2371	2	Y	5	22	1			8
							6	9									
05	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	454	1	2442	2	Y	4					12
							4	9									
06	2820	N	2681	-0-	-139	-0-	450	1	2229	2	Y	2					14
							2	9									
07	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	482	1	2334	2	Y	3					17
							3	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	147	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	788	-0-	-204	-0-	124	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	345	-0-	-555	-0-	58	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	269	-0-	-692	-0-	46	1	223	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	319	1	1817	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	358	1	1937	2	Y	15					25
							17	9									
04	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	382	1	1912	2	Y	6	23	1			8
							7	9									
05	DLQ G-10		2297	-0-	2297	4598	360	1	1933	2	Y	4					12
							4	9									
06	1800	N	2123	-0-	323	4921	356	1	1765	2	Y	2					14
							2	9									
*07	3100	N	2234	-0-	-866	4055	382	1	1849	2	Y	3					17
							3	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	142	1	807	2	Y	13	31	1			20
							14	9									
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	89	1	483	2	Y	15					35
							17	9									
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	100	1	500	2	Y	5	31	1			9
							6	9									
05	1023	N	538	-0-	-485	-0-	84	1	451	2	Y	3					12
							3	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	84	1	414	2	Y	3					15
							3	9									
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	87	1	420	2	Y	3					18
							3	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	570	1	2593	2	N	25					147
							28	9									
03	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	636	1	2684	2	N	23					170
							25	9									
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	635	1	3021	2	N	26					196
							29	9									
05	3906	X	2118	-0-	-1788	-0-	236	1	1870	2	N	11					207
							12	9									
06	3720	X	1929	-0-	-1791	-0-	258	1	1639	2	N	29	185	1			51
							32	9									
07	3813	X	2381	-0-	-1432	-0-	382	1	1967	2	N	29					80
							32	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	968	-0-	-18	-0-	142	1	809	2	Y	15	90	1			36
							17	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	32					68
							35	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	853	2	Y	11	61	1			18
							12	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	163	1	876	2	Y	8					26
							9	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	770	2	Y	5					31
							6	9									
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	168	1	815	2	Y	6					37
							7	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

02	1508	N	875	-0-	-633	-0-	229	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	274	1	761	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	133	1	602	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	230	1	868	2	Y	1					2
							1	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	313	1	739	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	317	1	770	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

02	1334	X	577	-0-	-757	-0-	146	1	412	2	Y	17					32
							19	9									
03	1736	X	192	-0-	-1544	-0-	50	1	139	2	Y	3	30	1			5
							3	9									
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	14	1	62	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	620	N	15	-0-	-605	-0-	3	1	11	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	44	1	103	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	59	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1023 165	1 9	2885	2	Y	150					172
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	972 85	1 9	2696	2	Y	77	161	1			88
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	629 144	1 9	2848	2	Y	131	143	1			76
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	639 78	1 9	2415	2	Y	71					147
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	819 89	1 9	1934	2	Y	81	141	1			87
*07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	813 152	1 9	1972	2	Y	138	139	1			86

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

02	1131	N	73	-0-	-1058	-0-	19 1	1 9	53	2	Y	1					3
03	837	N	69	-0-	-768	-0-	18 1	1 9	50	2	Y	1	3	1			1
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	118 13	1 9	532	2	Y	12	6	1			7
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	83	2	Y	1					8
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	52	2	Y	1	8	1			1
07	682	N	154	-0-	-528	-0-	44 4	1 9	106	2	Y	4	3	1			2

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		465	-0-	465	465	123	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2935	-0-	2935	3400	531	1	2404	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2657	-0-	2657	6057	556	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		446	-0-	446	6503	133	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		445	-0-	445	6948	130	1	315	2	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7388	2	36	9	Y	33	91	1			14
03	4619	X	1840	-0-	-2779	-0-	1832	2	8	9	Y	7					21
04	5340	X	1089	-0-	-4251	-0-	1088	2	1	9	Y	1					22
05	7936	X	3456	-0-	-4480	-0-	3434	2	22	9	Y	20					42
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9583	2	52	9	Y	47	81	1			8
07	7936	X	5855	-0-	-2081	-0-	5835	2	20	9	Y	18					26

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
02	4901	X	1488	-0-	-3413	-0-	1482	2	6	9	Y	5	81	1			2
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9579	2	31	9	Y	28					30
04	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	8355	2	12	9	Y	11					41
05	9300	X	3510	-0-	-5790	-0-	3481	2	29	9	Y	26					67
06	9300	X	1429	-0-	-7871	-0-	1419	2	10	9	Y	9	74	1			2
07	9610	X	3630	-0-	-5980	-0-	3616	2	14	9	Y	13					15

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1595	N	1212	-0-	-383	-0-	1195	2	17	9	Y	15					73
03	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1659	2	9	9	Y	8	49	1			32
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					37
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	Y	9					46
06	1620	N	799	-0-	-821	-0-	798	2	1	9	Y	1					47
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					47

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	579	-0-	-1190	-0-	571	2	8	9	Y	7					69
03	2976	X	786	-0-	-2190	-0-	783	2	3	9	Y	3	43	1			29
04	2880	X	638	-0-	-2242	-0-	636	2	2	9	Y	2					31
05	2976	X	386	-0-	-2590	-0-	384	2	2	9	Y	2					33
06	1980	X	110	-0-	-1870	-0-	110	2			Y	-0-					33
07	775	X	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-					33

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	992	-0-	-4315	-0-	984	2	8	9	Y	7					66
03	5673	X	1351	-0-	-4322	-0-	1347	2	4	9	Y	4	42	1			28
04	4380	X	740	-0-	-3640	-0-	737	2	3	9	Y	3					31
05	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	2259	2	14	9	Y	13					44
06	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	480	2	1	9	Y	1					45
07	1364	X	971	-0-	-393	-0-	971	2			Y	-0-					45

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					9
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	1			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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					122
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					33
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	20	1			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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4481	2	26	9	Y	24					61
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34	72	1			23
04	12900	X	2680	-0-	-10220	-0-	2679	2	1	9	Y	1					24
05	13330	X	3088	-0-	-10242	-0-	3064	2	24	9	Y	22					46
06	12900	X	1156	-0-	-11744	-0-	1153	2	3	9	Y	3					49
07	4805	X	1854	-0-	-2951	-0-	1845	2	9	9	Y	8	33	1			24

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
02	9512	X	973	-0-	-8539	-0-	970	2	3	9	Y	3					43
03	9951	X	311	-0-	-9640	-0-	311	2			Y	-0-					43
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7436	2	2	9	Y	2					45
05	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3160	2	1	9	Y	1					46
06	2280	X	483	-0-	-1797	-0-	483	2			Y	-0-					46
*07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9525	2	10	9	Y	9					55

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
02	2088	X	1998	-0-	-90	-0-	1995	2	3	9	Y	3					23
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					24
04	2340	X	2246	-0-	-94	-0-	2244	2	2	9	Y	2					26
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2485	2	1	9	Y	1					27
06	2370	X	2132	-0-	-238	-0-	2132	2			Y	-0-					27
07	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2258	2	15	9	Y	14					41

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	X	333	-0-	-508	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
02	4814	X	4665	-0-	-149	-0-	4623	2	42	9	Y	38					70
03	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4368	2	53	9	Y	48	86	1			32
04	4980	X	4121	-0-	-859	-0-	4120	2	1	9	Y	1					33
05	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	4000	2	39	9	Y	35					68
06	4830	X	3925	-0-	-905	-0-	3921	2	4	9	Y	4					72
07	4991	X	3074	-0-	-1917	-0-	3064	2	10	9	Y	9	43	1			38

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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	8644	-0-	-1158	-0-	8636	2	8	9	Y	7					71
03	10416	X	8803	-0-	-1613	-0-	8802	2	1	9	Y	1					72
04	9780	X	8820	-0-	-960	-0-	8816	2	4	9	Y	4					76
05	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8863	2	3	9	Y	3					79
06	9180	X	8458	-0-	-722	-0-	8458	2			Y	-0-					79
07	9238	X	8571	-0-	-667	-0-	8542	2	29	9	Y	26					105

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14550	2	19	9	N	17					144
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					144
04	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					144
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					144
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					144
*07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					144